

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE
B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272
 TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 250167 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1668 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/24/2025															

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

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 COPELAND RANCH A WELL #: 31 RRCID -> 282128 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A

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

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

BRAZOS OPERATING LLC 100639
 EDWARDS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 134067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1473 - 1478

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

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

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 DAVIDSON -40- WELL #: 4 RRCID -> 238993 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 1421 PERF. N/A

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

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

 WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 KOKOMO ENERGY, INC. 474070
 MCWHORTER WELL #: 5 RRCID -> 282787 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2025

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 284621 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2890 - 2906

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
 101 WELL #: 1A RRCID -> 196989 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT			//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.					851492									
BARNHILL			WELL #:		1	RRCID -> 263699		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 16260 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)					00119 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN				
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.					828317									
DAVIS, A.E.			WELL #:		8	RRCID -> 109742		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1234 - 1240				
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90				Y	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90				Y	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90				Y	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90				Y	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90				Y	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90				Y	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90				Y	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90				Y	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90				Y	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90				Y	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90				Y	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:							TOTAL CONDENSATE PROD:							

DAVIS, A.E.			WELL #:		9	RRCID -> 110809		COMPL. DATE 04/27/1984		TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1238 - 1244				
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96				Y	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96				Y	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96				Y	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96				Y	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96				Y	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96				Y	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96				Y	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96				Y	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96				Y	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96				Y	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96				Y	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:							TOTAL CONDENSATE PROD:							

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		00119 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN							
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		828317												
DAVIS, A.E.		WELL #:		10	RRCID -> 110810		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 1331		PERF. 1190 - 1201					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A.E.				WELL #:	11	RRCID -> 110811	COMPL. DATE 05/13/1984	TOTAL DEPTH	1307	PERF. 1228 - 1270
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90	Y	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90	Y	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90	Y	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90	Y	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90	Y	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90	Y	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90	Y	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90	Y	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90	Y	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90	Y	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90	Y	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A. E.				WELL #:	14	RRCID -> 112603	COMPL. DATE 07/31/1984	TOTAL DEPTH	1320	PERF. 1190	-	1233
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89	Y	NO RPT				-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89	Y	NO RPT				-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89	Y	NO RPT				-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89	Y	NO RPT				-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89	Y	NO RPT				-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89	Y	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89	Y	NO RPT				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89	Y	NO RPT				-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89	Y	NO RPT				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89	Y	NO RPT				-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89	Y	NO RPT				-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89	Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 DAVIS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 112604 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1164 - 1172

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92					Y	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92					Y	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92					Y	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92					Y	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92					Y	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92					Y	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92					Y	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92					Y	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92					Y	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92					Y	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92					Y	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

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

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

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

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338					Y	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338					Y	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338					Y	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338					Y	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338					Y	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338					Y	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338					Y	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338					Y	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338					Y	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338					Y	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338					Y	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 WALKER, J.N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299					Y	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299					Y	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299					Y	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299					Y	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299					Y	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299					Y	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299					Y	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299					Y	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299					Y	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299					Y	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299					Y	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296					Y	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296					Y	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296					Y	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296					Y	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296					Y	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296					Y	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296					Y	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296					Y	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296					Y	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296					Y	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296					Y	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680					Y	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680					Y	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680					Y	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680					Y	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680					Y	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680					Y	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680					Y	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680					Y	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680					Y	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680					Y	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680					Y	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662				Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662				Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662				Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662				Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662				Y	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662				Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662				Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662				Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662				Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662				Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662				Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		00119 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN				
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		828317									
STEELE		WELL #:		1	RRCID -> 137064		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH	1372	PERF. 1230 -	1288	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AARON (RANGER)		00278 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.		651162										
CLABORN		WELL #:		2	RRCID -> 127735		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 3694		PERF. 3255 - 3274	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-		70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-		70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-		70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-		70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-		70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-		70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-		70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-		70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-		70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-		70
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11				N	NO RPT		70

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABBOTT (MARBLE FALLS)		00285 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
SHAIDA, JOHN H.		768650										
GRIFFIN, J.M.		WELL #:		7	RRCID -> 086874		COMPL. DATE 04/19/1976		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 3421 - 3427	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73

PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABBOTT (MARBLE FALLS) //CONT.// 00285 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 SHAIDA, JOHN H. //CONT.// 768650
 GRIFFIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 112593 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3342 - 3427

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	124 #	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	N	-0-		37
02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-		37
03	124 #	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	2	N	-0-		37
04	144 R	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-		37
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-		37
06	139 R	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-		37
07	155 #	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	N	-0-		37
08	282 R	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-		37
09	150 #	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	N	-0-		37
10	155 #	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	N	-0-		37
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-		37
12	184 R	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-		37
TOTAL GAS PROD:		1,848			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

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

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

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

01	620 #	230	-0-	-390	-0-	38	1	192	3	N	-0-		-0-
02	560 #	408	-0-	-152	-0-	42	1	366	3	N	-0-		-0-
03	652 R	652	-0-	-0-	-0-	52	1	600	3	N	-0-		-0-
04	600 #	547	-0-	-53	-0-	59	1	488	3	N	-0-		-0-
05	640 R	640	-0-	-0-	-0-	50	1	590	3	N	-0-		-0-
06	630 #	570	-0-	-60	-0-	59	1	511	3	N	-0-		-0-
07	651 #	607	-0-	-44	-0-	65	1	542	3	N	-0-		-0-
08	651 #	548	-0-	-103	-0-	55	1	493	3	N	-0-		-0-
09	630 #	581	-0-	-49	-0-	54	1	527	3	N	-0-		-0-
10	651 #	621	-0-	-30	-0-	46	1	575	3	N	-0-		-0-
11	600 #	504	-0-	-96	-0-	45	1	459	3	N	-0-		-0-
12	620 #	593	-0-	-27	-0-	36	1	557	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,501			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ABERNATHY (3620)		00350 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
G & F OIL, INC.		292000							
NORTH, CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 170703		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 4280	
								PERF. 3692 - 4092	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ABERNATHY (4000)		00350 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
BACON ENERGY		042398							
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 161552		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 4308	
								PERF. 3992 - 4002	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RKW OPERATING LLC		714311							
WHARTON		WELL #: 2		RRCID -> 111229		COMPL. DATE 03/02/1984		TOTAL DEPTH 4190	
								PERF. 4028 - 4036	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ACE-TINER (CANYON REEF II)				00423 102		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES																			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750																									
JONES				WELL #:		1		RRCID -> 159977		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 4273 - 4277															
M				GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C		COND		* *		DISPOSITIONS		* *		EOM	
O				ALLOW CODE		PROD		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT		CODE		AMT CODE		M		PROD		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE	
01				14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-						-0-	
02				14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-						-0-	
03				14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-						-0-	
04				14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-						-0-	
05				14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-						-0-	
06				14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-						-0-	
07				14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-						-0-	
08				14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-						-0-	
09				14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-						-0-	
10				14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-						-0-	
11				14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-						-0-	
12				14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:						-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-									

JONES, J. R.				WELL #:	1B	RRCID -> 196085	COMPL. DATE 01/27/2003	TOTAL DEPTH	5448	PERF. 4390	-	4406
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

ACKERS (MORRIS SAND)				00460 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615						
ACKERS "2-34"				WELL #:	1	RRCID -> 196438	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5103 PERF. 3446 - 3454
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ADAIR CREEK (COOK SAND)			00576 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: NOLAN									
VANCO OIL & GAS CORP.			881484																
MCLAUGHLIN, J. M.			WELL #: 1111		RRCID -> 148276		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5748 - 5798								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58		
PLUGGED AND ABANDONED					12/30/2025														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS (DUFFER, LOWER)		00622 400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BYRNE OIL COMPANY		119795								
DUFFER B		WELL #: 1	RRCID -> 285567		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 3545		PERF. 3427 - 3437	
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2	N	-0-		-0-
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219 2	N	-0-		-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2	N	-0-		-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-		-0-
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 2	N	-0-		-0-
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2	N	-0-		-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2	N	-0-		-0-
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2	N	-0-		-0-
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	224 2	N	-0-		-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2	N	-0-		-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,818

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKIN (CADD0)		00989 555	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PARKER ENERGY COMPANY		640154								
WHALEN-WILSON		WELL #: 1	RRCID -> 017290		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 3188 - 3115	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKIN (CADD0)		//CONT.//		00989 555	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PARTECH INVESTMENTS LLC				642685									
DAVIS, G. R.		WELL #:		1	RRCID -> 058867		COMPL. DATE 10/25/1963		TOTAL DEPTH	3610	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS, G. R.				WELL #:	2	RRCID -> 058868	COMPL. DATE 02/08/1964	TOTAL DEPTH	3594	PERF. 3114 - 3147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DAVIS, G. R.				WELL #:	4	RRCID -> 084848	COMPL. DATE 09/03/1979	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3178 - 3184
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

AKIN (CONGLOMERATE)		00989 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
PARKER ENERGY COMPANY		640154		WELL #:		1		RRCID -> 060397		COMPL. DATE 11/06/1974		TOTAL DEPTH 4044		PERF. N/A		
HART, C.																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,543				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

AKIN (LAUDERDALE)				00989 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
TRUST OIL CO.				872124											
BROOKS				WELL #:		1R		RRCID -> 148745		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 2855		PERF. 2771 - 2794	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					110
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					110
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					110
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					110
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					110
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					110
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					110
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					110
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					110
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					110
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					110
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					110
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ALBANY LEECH (MISS)				01144 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD				
P.I.D. DRILLING INC				631265							
HOOKER "17"				WELL #:	2	RRCID -> 186688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4690	PERF. 4513 - 4578
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ALED0, SOUTH (ATOKA)			01402 000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER							
BEDROCK PRODUCTION, LLC			061620														
MCFARLAND			WELL #: C 1		RRCID -> 272945		COMPL. DATE 12/26/2013			TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6020 - 6090					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BKV BARNETT, LLC				072504							
MCFARLAND-DIXON				WELL #:		2		RRCID -> 207611		COMPL. DATE 08/17/2022	
								TOTAL DEPTH		6029 PERF. 5813 - 5880	
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	Y	-0-	-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	Y	-0-	-0-
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2	Y	-0-	-0-
04	1260	N	1030	-0-	-230	-0-	1030	2	Y	-0-	-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	Y	-0-	-0-
06	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	2	Y	-0-	-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	Y	-0-	-0-
08	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	1156	2	Y	-0-	-0-
09	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	1047	2	Y	-0-	-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	Y	-0-	-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	Y	-0-	-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,354			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ALED0, S (MARBLE FALLS)				01402 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER			
4M OIL & GAS, LLC				102581								
CLEMENS				WELL #:	1 T	RRCID -> 091324	COMPL. DATE 01/21/1980	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6135 -	6163	
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				12	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALEXANDRIA (GARDNER SD A) 01433 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 AMRWR, LLC 102699
 ELLIOTT, R. B. WELL #: 1B RRCID -> 270471 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2830 - 2850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALFRED-DONNELL (CADD0) 01456 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 DONNELL, A. D. WELL #: 1C RRCID -> 158654 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3307 - 4335

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALFRED-DONNELL (CADD)		//CONT.//		01456 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251												
TXL-A		WELL #:		2C		RRCID -> 170295		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH		4448 PERF. 3447 - 4448				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					15
03	3100 N	3814	-0-	714	714	3811	3	3	9	N	3					18
04	3000 N	4710	-0-	1710	2424	4707	3	3	9	N	3					21
05	3100 N	3317	-0-	217	2641	3296	3	21	9	N	19					40
06	7609	2544	-0-	-5065	-5065	2500	3	44	9	N	40					80
07	4570	2347	-0-	-2223	-2223	2326	3	21	9	N	19					99
08	2990	1557	-0-	-1433	-1433	1527	3	30	9	N	27					126
09	1366	743	-0-	-623	-623	729	3	14	9	N	13					139
10	1720	922	-0-	-798	-798	893	3	29	9	N	26					165
11	1086	603	-0-	-483	-483	601	3	2	9	N	2					167
*12	484 R	484	-0-	-0-	-0-	454	3	30	9	N	27	137	1			57
TOTAL GAS PROD:		21,041				TOTAL CONDENSATE PROD:				182						

ALONGSIDE (MISS.)				01916 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD			
PETEX				659782											
FORT GRIFFIN UNIT				WELL #:		1D		RRCID -> 275945		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH		4662 PERF. 5018 - 5031	
01	3069	#	-0-	-0-	-3069	-0-					N	111	168	1	
02	7882		5565	-0-	-2317	-0-	4828	2	737	9	N	670	515	1	139
03	19706		11651	-0-	-8055	-0-	10764	2	887	9	N	806	1031	1	294
04	17652		10566	-0-	-7086	-0-	9343	2	1223	9	N	1112	1024	1	69
05	15492		9544	-0-	-5948	-0-	8455	2	1089	9	N	990	894	1	157
06	13480		8480	-0-	-5000	-0-	7665	2	815	9	N	741	892	1	253
07	15872		9734	-0-	-6138	-0-	8289	2	1445	9	N	1314	1233	1	102
08	11359		10097	-0-	-1262	-0-	8757	2	1340	9	N	1218	1236	1	183
09	12806		10678	-0-	-2128	-0-	9241	2	1437	9	N	1306	1384	1	165
10	8835		7806	-0-	-1029	-0-	6751	2	1055	9	N	959	886	1	87
11	8550		6457	-0-	-2093	-0-	5753	2	704	9	N	640	708	1	160
12	6510		6252	-0-	-258	-0-	5209	2	1043	9	N	948	863	1	92
TOTAL GAS PROD:				96,830		TOTAL CONDENSATE PROD:				10,815					

ALVA LEE HAWKINS (3280)				02095 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442							
NORTH ALLEN RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 123263	COMPL. DATE 12/29/1986	TOTAL DEPTH	3516	PERF. 3354	- 3460
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		38
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		38
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		38
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		38
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		38
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		38
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		38
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
TOTAL GAS PROD:			634		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALVA LEE HAWKINS (3280) //CONT.// 02095 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. //CONT.// 102442
 ALLEN HEIRS-FIELD WELL #: 2 RRCID -> 124996 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3111 - 3337

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					44
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					44
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					44
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					44
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					44
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					44
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					44
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
TOTAL GAS PROD:		569			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

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

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					63
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					63
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					63
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					63
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					63
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					63
07	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					63
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
TOTAL GAS PROD:		51			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

ALVA LEE HAWKINS (3400) 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442
 EAST ALLEN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127910 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3448 - 3462

01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					21
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					21
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					21
04	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					21
05	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					21
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					21
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					21
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					21
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
TOTAL GAS PROD:		38			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

ALVA LEE HAWKINS (3400) //CONT.// 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 JD OPERATING 427405
 HAWKINS, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 075858 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			127		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			125		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK) 03095 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 CLAVO OIL, LLC 158307
 NAIL "103" WELL #: 1S RRCID -> 151870 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

 ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK) //CONT.// 03095 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 CLAVO OIL, LLC //CONT.// 158307
 NAIL "103" B WELL #: 3S RRCID -> 157968 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1279 - 1283

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 ANTELOPE HILLS (CADD0, UPPER) 03097 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 CLAVO OIL, LLC 158307
 NAIL "103" WELL #: 2 RRCID -> 147500 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4618 - 4636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4821					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4821					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4821					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4821					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4821					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4821					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4821					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	27	-0-	27	27	27	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY	114	-0-	114	141	114	2			N	-0-					-0-
08	282 R	141	-0-	-141	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 876																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANZAC (MORRIS)		03208 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
K-M OIL COMPANY, INC.		448857									
DEMF A-2		WELL #: 2		RRCID -> 017306		COMPL. DATE 12/27/1941		TOTAL DEPTH		N/A	
								PERF. 2095 - 2103			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-			-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-			-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-			-0-
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-			-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-			-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834									
MILLER LITE "B"		WELL #: 1B		RRCID -> 136543		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH		2670	
								PERF. 2004 - 2014			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLER DISCOVERY		WELL #: 5		RRCID -> 141755		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH		3520	
								PERF. 2056 - 2060			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANZAC (MORRIS) //CONT.// 03208 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
 MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151784 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2100 - 2106

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 OLDER THAN DIRT LLC 100476
 HANVEY-FEE WELL #: 3 RRCID -> 106101 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3356 - 3372

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
14B2	EXT	52	-0-	52	172	52	2	N	-0-		12			
14B2	EXT	50	-0-	50	222	50	2	N	-0-		12			
14B2	EXT	56	-0-	56	278	56	2	N	-0-		12			
302		24	-0-	-278	-0-	24	3	N	-0-		12			
28 R		28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		12			
60 N		26	-0-	-34	-0-	26	3	N	-0-		12			
31 N		30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		12			
31 N		27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-		12			
30 N		30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		12			
31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		12			
30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		12			
31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		12			
TOTAL GAS PROD: 323														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-			
37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-			
40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-			
46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-			
43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-			
50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-			
44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-			
50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-			
31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-			
30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-			
31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD: 340														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)		//CONT.//		03496 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC				355586												
GEORGE FEE ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 132266		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4160 PERF. 3452 - 3466		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-		90 3			N	-0-					105
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-		111 3			N	-0-					105
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-		120 3			N	-0-					105
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-		138 3			N	-0-					105
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-		130 3			N	-0-					105
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-		150 3			N	-0-					105
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-		133 3			N	-0-					105
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-		150 3			N	-0-					105
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-		97 3			N	-0-					105
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-		95 3			N	-0-					105
							83 3			N	-0-					105
TOTAL GAS PROD:		1,297				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355															
HANVEY-FEE "D"				WELL #:	15	RRCID ->	114297	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	4043	PERF.	3351	-	3358				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-									-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-									-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-									-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-									-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-									-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-									-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-									-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-									-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-									-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-									-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-									-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-									-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

KATLACO FEE "C"				WELL #:	7	RRCID ->	125624	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3664 -	3666
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-				-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-				-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-				-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-				-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-				-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-				-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-				-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-				-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-				-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-				-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-				-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				2,314		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355
 KATLACO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125627 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	157	3	25	9	N	23					124
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	166	3	26	9	N	24					148
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	203	3	13	9	N	12					160
04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	190	3	17	9	N	15					175
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	206	3	4	9	N	4	175	1			4
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	186	3	8	9	N	7					11
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	217	3	7	9	N	6					17
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	171	3	8	9	N	7					24
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	216	3	7	9	N	6					30
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					30
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	196	3	15	9	N	14					44
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	199	3	7	9	N	6					50
TOTAL GAS PROD:				2,450				TOTAL CONDENSATE PROD:				124					

ARRIBA LIBRA (JENNINGS LIME) 03848 500 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
 3 S PRODUCTION, INC. 953796
 JONES, MARY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056184 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

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

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

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

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

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

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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)				04672 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851							
WRIGHT, BESS L.				WELL #:	1	RRCID -> 237123	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2889 - 2901
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-		-0-
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
04	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
05	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
08	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
09	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-
10	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-
11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
*12	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			665	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FORMATION RECOVERY LLC SPENCE					276932 WELL #:	1	RRCID -> 123246	COMPL. DATE 07/02/1983	TOTAL DEPTH	2902	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SEQUOIA ENERGY RESOURCES 767544
 ROBERTSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 084819 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2802 - 2823

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 NEWMAN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 100396 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2748 - 2771

01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					23
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					23
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					23
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					23
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					23
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					23
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					23
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					23
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					23
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					23
11	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					23
12	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					23
TOTAL GAS PROD: 642																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					35
02	56 #	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					35
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					35
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					35
05	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					35
06	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					35
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					35
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					35
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					35
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					35
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					35
12	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					35
TOTAL GAS PROD: 564																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 LESTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100398 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2800 - 2825

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			16
02	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			16
03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			16
04	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			16
05	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			16
06	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-			16
07	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	3		N	-0-			16
08	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			16
09	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-			16
10	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			16
11	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	3		N	-0-			16
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		1,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			5
02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			5
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			5
04	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			5
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			5
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			5
07	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			5
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			5
09	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			5
10	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			5
11	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			5
12	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		848		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
11	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
12	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 WILLIAMS, WILLIE WELL #: 3 RRCID -> 100402 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2698 - 2742

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
04	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
05	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
10	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
11	60 #	9	-0-	-51	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
12	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3		Y	-0-			21
02	84 #	74	-0-	-10	-0-	74	3		Y	-0-			21
03	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3		Y	-0-			21
04	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3		Y	-0-			21
05	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3		Y	-0-			21
06	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3		Y	-0-			21
07	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3		Y	-0-			21
08	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3		Y	-0-			21
09	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	3		Y	-0-			21
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3		Y	-0-			21
11	90 #	14	-0-	-76	-0-	14	3		Y	-0-			21
12	93 #	16	-0-	-77	-0-	16	3		Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			6
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	3		Y	-0-			6
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			6
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-			6
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			6
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			6
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			6
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			6
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			6
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			6
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-			6
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 RANKIN, RAY WELL #: 3 RRCID -> 100411 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2790 - 2804

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					7		
02		56 #	54	-0-	-2	-0-	54	3			Y	-0-					7		
03		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					7		
04		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					7		
05		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					7		
06		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					7		
07		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					7		
08		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					7		
09		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					7		
10		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					7		
11		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					7		
12		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					7		
TOTAL GAS PROD:			752															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/1987																			
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01	64 R	64	-0-	-0-	-0-		64	3			N	-0-					21		
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-		61	3			N	-0-					21		
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-		66	3			N	-0-					21		
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-		74	3			N	-0-					21		
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-		67	3			N	-0-					21		
06	77 R	77	-0-	-0-	-0-		77	3			N	-0-					21		
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-		69	3			N	-0-					21		
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-		69	3			N	-0-					21		
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-		67	3			N	-0-					21		
10	74 R	74	-0-	-0-	-0-		74	3			N	-0-					21		
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-		69	3			N	-0-					21		
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-		70	3			N	-0-					21		
TOTAL GAS PROD:			827															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BB&C, BLK. 3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190													
LEE, WELDON		WELL #:		1		RRCID -> 105999		COMPL. DATE 07/13/1977		TOTAL		DEPTH 3200		PERF. 2789 - 2794			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					17	
02	168 #	164	-0-	-4	-0-	164	3			Y	-0-					17	
03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					17	
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					17	
05	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					17	
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					17	
07	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					17	
08	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					17	
09	210 R	210	-0-	-0-	-0-	208	3	2	9	Y	2					19	
10	217 #	203	-0-	-14	-0-	201	3	2	9	Y	2					21	
11	210 #	72	-0-	-138	-0-	71	3	1	9	Y	1					22	
12	217 #	72	-0-	-145	-0-	71	3	1	9	Y	1					23	
TOTAL GAS PROD:		2,182				TOTAL CONDENSATE PROD:				6							

LEE, WELDON			WELL #:		2	RRCID -> 106000	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL	DEPTH	2875	PERF.	2817	-	2825
01	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3		Y	-0-					17
02	168 #	163	-0-	-5	-0-	163	3		Y	-0-					17
03	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-					17
04	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3		Y	-0-					17
05	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-					17
06	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3		Y	-0-					17
07	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-					17
08	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-					17
09	209 R	209	-0-	-0-	-0-	207	3	2	9	Y	2				19
10	203 R	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	Y	2				21
11	150 #	71	-0-	-79	-0-	70	3	1	9	Y	1				22
12	186 #	71	-0-	-115	-0-	70	3	1	9	Y	1				23
TOTAL GAS PROD:			2,173		TOTAL CONDENSATE PROD:					6					

LESTER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 112352	COMPL. DATE 08/06/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2786	-	2798
01	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			2
02	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			2
03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			2
04	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			2
05	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			2
06	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-			2
07	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3	N	-0-			2
08	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-			2
09	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-			2
10	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-			2
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	3	N	-0-			2
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			1,484		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 112355 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2837 - 2842

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			23
02		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			23
03		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			23
04		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			23
05		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			23
06		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			23
07		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			23
08		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			23
09		60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			23
10		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			23
11		60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			23
12		62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:				555		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

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

01		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			4
02		56 #	38	-0-	-18	-0-	38	3		N	-0-			4
03		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			4
04		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			4
05		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			4
06		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			4
07		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			4
08		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			4
09		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			4
10		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			4
11		60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			4
12		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:				676		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

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

01		93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			10
02		84 #	52	-0-	-32	-0-	52	3		N	-0-			10
03		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			10
04		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			10
05		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			10
06		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			10
07		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			10
08		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			10
09		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			10
10		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			10
11		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			10
12		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:				816		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 SPENCE, ROBERT J. WELL #: 2 RRCID -> 125399 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2762 - 2766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			1
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	3		Y	-0-			1
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			1
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		Y	-0-			1
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			1
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		Y	-0-			1
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-			1
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			1
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-			1
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			1
11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			1
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPENCE, ROBERT J. WELL #: 3 RRCID -> 125400 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2785 - 2798

01	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-			5
02	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-			5
03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			5
04	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-			5
05	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-			5
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			5
07	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-			5
08	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-			5
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-			5
10	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-			5
11	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3		Y	-0-			5
12	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3		Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		2,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
02	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
03	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
05	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
06	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
07	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
08	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
09	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
10	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
11	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
12	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 RINGHOFFER, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 146653 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2791 - 2804

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	84 #	57	-0-	-27	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190										
RANKIN, RAY		WELL #:		1	RRCID -> 282691		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2796	-	2800	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-			-0-
02	84 #	63	-0-	-21	-0-	63	3			N	-0-			-0-
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-			-0-
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
05	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
06	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
08	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-			-0-
10	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-			-0-
11	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-			-0-
12	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		884		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RANKIN, RAY				WELL #:	2	RRCID -> 282693	COMPL. DATE 02/13/1977	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2806	-	2814
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-			-0-
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	53	3	N	-0-			-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			747	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BCM (STRAWN)				04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE		OPERATING, LLC		238462								
DAVIDSON		-40-		WELL #:	2	RRCID -> 225252	COMPL. DATE 01/04/2007	TOTAL DEPTH	2303	PERF. 2166	-	2180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
DAVIDSON -40-		WELL #:		3	RRCID -> 225913		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH		2305	PERF.	2154	-	2161
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406										
MARTHA -18-		WELL #:		2	RRCID -> 211356		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH		3035 PERF. 2595 - 2685	
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	176 3			N	-0-		-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159 3			N	-0-		-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3			N	-0-		-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3			N	-0-		-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3			N	-0-		-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3			N	-0-		-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3			N	-0-		-0-
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3			N	-0-		-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3			N	-0-		-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3			N	-0-		-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3			N	-0-		-0-
*12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTHA -18-		WELL #:		1	RRCID -> 211428		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH		3025 PERF. 2612 - 2732	
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3			N	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-		-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3			N	-0-		-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-		-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			N	-0-		-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-		-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-		-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-		-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-		-0-
*12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
101 RANCH -17-		WELL #:		3	RRCID -> 211441		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2577 - 2856			
M														
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			-0-	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-	
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-	
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-	
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-	
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-	
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-	
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-	
*12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		778				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CM-S -A-				WELL #:		2	RRCID -> 216245		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2115	-	2237
01	155	N	132	-0-	-23		-0-	132	3	N	-0-				-0-
02	119	N	119	-0-	-0-		-0-	119	3	N	-0-				-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155		-0-			N	-0-				-0-
04	131	N	131	-0-	-0-		-0-	131	3	N	-0-				-0-
05	138	N	138	-0-	-0-		-0-	138	3	N	-0-				-0-
06	130	N	130	-0-	-0-		-0-	130	3	N	-0-				-0-
07	131	N	131	-0-	-0-		-0-	131	3	N	-0-				-0-
08	128	N	128	-0-	-0-		-0-	128	3	N	-0-				-0-
09	130	N	130	-0-	-0-		-0-	130	3	N	-0-				-0-
10	134	N	134	-0-	-0-		-0-	134	3	N	-0-				-0-
11	127	N	127	-0-	-0-		-0-	127	3	N	-0-				-0-
*12	124	N	120	-0-	-4		-0-	120	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,420		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CM-S				WELL #:	1	RRCID -> 222102	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2242	-	2248
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3	N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
*12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				778	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
VINCENT		WELL #:			RRCID -> 150216	COMPL. DATE 05/19/1994	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2331	-	2339
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2021											

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.L.E. (DUFFER)				04802 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
SCRANTON EXPLORATION				760227							
4-WAY FARMS		WELL #:		2	RRCID -> 103416	COMPL. DATE 11/20/1982	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2735	-	2738
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 43

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4-WAY FARMS		WELL #:		3	RRCID -> 113141	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2734	-	2740
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-			19
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			19
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			19
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: 231

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (CONGL.)		04809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486							
DENO-GRAGG		WELL #: 1		RRCID -> 199917		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 4335	
								PERF. 4142 - 4163	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	226
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	226
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	226
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	226
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	226
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	226
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	226
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	226
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	226
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	226
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	226
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	226
TOTAL GAS PROD:		1,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 206019		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 4376	
								PERF. 4136 - 4142	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	332
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	332
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	332
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/05/2021				332 7	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GRAGG, P. K.		WELL #: 1		RRCID -> 212130		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 4194	
								PERF. 4060 - 4070	
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	235
02	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3	N	235
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	235
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	3	N	235
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	235
06	210 N	99	-0-	-111	-0-	99	3	N	235
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	235
08	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	3	N	235
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3	N	235
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	235
*11	150 N	28	-0-	-122	-0-	28	3	N	235
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	235
TOTAL GAS PROD:		4,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GRAGG, DENO		WELL #: 2		RRCID -> 214151		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 4688	
								PERF. 4140 - 4146	
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	58
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	58
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	58
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	58
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	58
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	58
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	58
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	58
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	58
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	58
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	58
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	58
TOTAL GAS PROD:		983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 035486
 FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 300030 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3880 - 3886

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	23			23
08	DELQ PR	52	-0-	52	52	52	3		N	-0-			23
09	DELQ PR	192	-0-	192	244	192	3		N	-0-			23
10	620 X	157	-0-	-463	-0-	157	3		N	-0-			23
*11	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			23
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		510		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

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

01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			14
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			14
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			14
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			14
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			14
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			14
07	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2		N	-0-			14
08	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2		N	-0-			14
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	2		N	-0-			14
10	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-			14
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			14
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 LANDAR WELL #: 3 RRCID -> 090914 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3921 - 3929

01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3		N	-0-			-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

B.R.A. (CONGL.)			//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO									
J-TEC PRODUCTION, LLC			//CONT.//		427406																
LANDAR			WELL #:		5	RRCID -> 094999			COMPL. DATE 08/20/1981			TOTAL DEPTH		4258	PERF. 3906 - 3912						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-			87	3			N	-0-							-0-
02		84 N	78	-0-	-6	-0-			78	3			N	-0-							-0-
03		93 N	88	-0-	-5	-0-			88	3			N	-0-							-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-			84	3			N	-0-							-0-
05		93 N	88	-0-	-5	-0-			88	3			N	-0-							-0-
06		90 N	86	-0-	-4	-0-			86	3			N	-0-							-0-
07		93 N	90	-0-	-3	-0-			90	3			N	-0-							-0-
08		93 N	81	-0-	-12	-0-			81	3			N	-0-							-0-
09		90 N	74	-0-	-16	-0-			74	3			N	-0-							-0-
10		93 N	63	-0-	-30	-0-			63	3			N	-0-							-0-
11		90 N	69	-0-	-21	-0-			69	3			N	-0-							-0-
*12		72 N	72	-0-	-0-	-0-			72	3			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:			960		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

LANDAR				WELL #:	6	RRCID -> 095592	COMPL. DATE 09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3974	-	3984
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-		-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-		-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3	N	-0-		-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-		-0-
*12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,444		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

DUWE, DOUG				WELL #:	3	RRCID -> 134859	COMPL. DATE 02/20/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3838	-	3848	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-	
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163	3	N	-0-			-0-	
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	N	-0-			-0-	
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3	N	-0-			-0-	
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3	N	-0-			-0-	
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-	
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-	
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-	
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-	
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-	
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-	
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,950		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO								
RANGER OPERATING CO.				691776															
GIBSON-BELDING		WELL #:		5	RRCID -> 091315		COMPL. DATE 11/02/1980		TOTAL DEPTH		4293	PERF. 3895 - 3901							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	PROD	AMT		CODE	AMT		BALANCE
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2		2	9	N	2		2	8			3
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2				N	-0-						3
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2		4	9	N	4		4	8			3
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2				N	-0-						3
05	279 N	559	-0-	280	-0-	-0-	559	2				N	-0-						3
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2		3	9	N	3		3	8			3
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2				N	-0-						3
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2		3	9	N	3		3	8			3
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2		3	9	N	3		3	8			3
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2				N	-0-						3
11	270 N	199	-0-	-71	-0-	-0-	198	2		1	9	N	1		1	8			3
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-						N	NO RPT						3
TOTAL GAS PROD:		5,144				TOTAL CONDENSATE PROD:						16							

GIBSON-BELDING				WELL #:	8	RRCID -> 097376	COMPL. DATE 12/18/1981	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 3852 - 3859	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-	-0-	
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-	-0-	
05	62 N	574	-0-	512	-0-	574	2	N	-0-	-0-	
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-	
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-	-0-	
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-	-0-	
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	-0-	
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-	
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-	-0-	
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				4,066	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
GIBSON				WELL #:	1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3989 -	3998	
01	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3	N	-0-						17
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-						17
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-						17
04	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	3	N	-0-						17
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-						17
06	570 N	558	-0-	-12	-0-	558	3	N	-0-						17
07	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3	N	-0-						17
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-						17
09	570 N	541	-0-	-29	-0-	541	3	N	-0-						17
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-						17
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-						17
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-						17
TOTAL GAS PROD:				6,177	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
NEWMAN, GRAGG		WELL #:		2	RRCID -> 210666		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4024 - 4034	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3		N	-0-		24
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-		24
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-		24
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-		24
05		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-		24
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		24
07		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-		24
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-		24
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-		24
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		24
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		24
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		24
TOTAL GAS PROD:			4,664		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

4W OPERATING, LLC				953506								
GREEN, F.		WELL #:		2	RRCID -> 162766		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4061 - 4069	
01		186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2		N	-0-		18
02		168 N	101	-0-	-67	-0-	101 2		N	-0-		18
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		18
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		18
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		18
06		180 N	150	-0-	-30	-0-	150 2		N	-0-		18
07		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-		18
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		18
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		18
10		186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2		N	-0-		18
*11		180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2		N	-0-	18 7	-0-
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,984		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GREEN, F.		WELL #:		3	RRCID -> 163196		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 4743		PERF. 4004 - 4016	
01		1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083 2		N	-0-		2
02		1092 N	842	-0-	-250	-0-	842 2		N	-0-		2
03		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-		2
04		1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1025 2		N	-0-		2
05		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-		2
06		1020 N	905	-0-	-115	-0-	905 2		N	-0-		2
07		1054 N	1002	-0-	-52	-0-	1002 2		N	-0-		2
08		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-		2
09		900 N	842	-0-	-58	-0-	842 2		N	-0-		2
10		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-		2
*11		1050 N	1046	-0-	-4	-0-	1046 2		N	-0-	2 7	-0-
12		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,940		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

B.R.A. (CONGL.) 4W OPERATING, LLC GREEN, F.		//CONT.// 04809 500 953506 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
				RRCID -> 164791		COMPL. DATE 09/26/1997				TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4176 - 4180						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	196 N	14	-0-	-182	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	279 N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	341 N	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,230				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GREEN, F.				WELL #:	5	RRCID -> 168416	COMPL. DATE 05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4242	-	4247
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-	20
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	199	2		N	-0-	20
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-	20
04	240	N	173	-0-	-67	-0-	171	2	2	9	N	2
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2		N	-0-	22
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2		N	-0-	22
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-	22
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-	22
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-	22
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2		N	-0-	22
*11	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2		N	-0-	-0-
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,653	TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

BANKLINE-EVANS LAKE ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B. "A"				05452 001 022922	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WELL #:				1	RRCID -> 126396	COMPL. DATE 03/15/1985	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3380	-	3387
01	6	N	6	-0-	-0-	6	2	N	-0-		66
02	5	N	3	-0-	-0-	3	2	N	-0-		66
03	5	N	3	-0-	-0-	3	2	N	-0-		66
04	6	N	3	-0-	-0-	3	2	N	-0-		66
05	13	N	13	-0-	-0-	13	2	N	-0-		66
06	5	N	5	-0-	-0-	5	2	N	-0-		66
07	3	N	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-		66
08	13	N	2	-0-	-0-	2	2	N	-0-		66
09	5	N	2	-0-	-0-	2	2	N	-0-		66
10	2	N	2	-0-	-0-	2	2	N	-0-		66
11	3	N	3	-0-	-0-	3	2	N	-0-		66
12	2	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
TOTAL GAS PROD:				43	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BANKLINE-EVANS LAKE										CNTY: EASTLAND									
ANDERSON PRODUCTION																			
WRIGHT "E"																			
										</									

BANKLINE-FEE (LAKE)				05466 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922										
WRIGHT, W.B. "B"				WELL #: 3034		RRCID -> 120337		COMPL. DATE 05/18/1985			TOTAL DEPTH		4196 PERF. 3538 - 3546	
01	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2		N	-0-			87
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2		N	-0-			87
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			87
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			87
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			87
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			87
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			87
08	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2		N	-0-			87
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			87
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			87
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			87
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:				44		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WRIGHT, W.B. "A"				WELL #:	3	RRCID -> 120633	COMPL. DATE 03/25/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3445 - 3455	
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	52
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2	N	-0-	52
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-	52
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-	52
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	52
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-	52
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2	N	-0-	52
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-	52
09	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2	N	-0-	52
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	52
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	52
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	52
TOTAL GAS PROD:				135	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BANKLINE-FEE (LAKE)		//CONT.//		05466 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355							
FEE, GEORGE P.		WELL #:		1	RRCID -> 148282	COMPL. DATE 01/01/1991	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3482	-	3486
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	-0-
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-	-0-
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-	-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-	-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	-0-
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-	-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-	-0-
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-	-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	-0-
11		150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3		N	-0-	-0-
12		155 N	116	-0-	-39	-0-	116 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETEX		659782		WELL #:		1	RRCID -> 039353	COMPL. DATE 02/15/1965	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3560	-	3563
STEPHENSON, G. M.													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27 1		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WRIGHT & HARRELL "30"				WELL #:	10	RRCID -> 066035	COMPL. DATE 03/19/1976	TOTAL DEPTH	3473	PERF. N/A	
01	1426	N	1080	-0-	-346	-0-	1080	2	N	-0-	
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-	
03	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	1119	2	N	-0-	
04	1050	N	988	-0-	-62	-0-	988	2	N	-0-	
05	1426	N	995	-0-	-431	-0-	995	2	N	-0-	
06	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	1026	2	N	-0-	
07	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	2	N	-0-	
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-	
09	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2	N	-0-	
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-	
11	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1124	2	N	-0-	
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:				12,826		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BANKLINE-OWEN			05480 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
GERRY-MAC OIL, INC.			302025												
DULIN, A.			WELL #:		3		RRCID -> 229288		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3250 - 3260		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			36
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			36
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			36
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			36
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			36
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			36
07		10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-			36
08		10 N	4	-0-	-6	-0-	3	3	1	9	N	1			37
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			37
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			38
TOTAL GAS PROD:			106				TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

DULIN, A				WELL #:	1	RRCID -> 229290	COMPL. DATE 02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315 PERF.	3256 -	3268	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	1 1	33
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		33
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		33
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-		33
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		33
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		33
07	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3		N	-0-		33
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	3	3	1 9	N	1		34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		34
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1 9	N	1		35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		36
TOTAL GAS PROD:				104	TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

DULIN, A.				WELL #:	2	RRCID -> 229292	COMPL. DATE 02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315 PERF. 3263 - 3275	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0- 1 1	33
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	33
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	33
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3	N	-0-	33
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	33
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	33
07	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3	N	-0-	33
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	3	3	N	1	34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	34
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	N	1	35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	36
TOTAL GAS PROD:				104	TOTAL CONDENSATE PROD:				3	

BANKLINE-OWEN (LAKE)			05480 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
PENDRAGON OIL CO.			651162													
BIBLE			WELL #:		1		RRCID -> 087604		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 3797		PERF. 3330 - 3340			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,209				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND)				05482 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
WOOD,ELMA				WELL #:	2	RRCID -> 120634	COMPL. DATE 11/15/1984	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3226 - 3239	
01	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	13	N	-0-	-0-	-13		N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	1	N	1	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
08	1	N	1	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
09	2	N	2	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
10	3	N	3	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-	
11	2	N	2	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
12	2	N	NO RPT	-0-	-2		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				9	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

9K INVESTMENTS LLC				988752													
JOHNSON, A. H.				WELL #:	1	RRCID ->	277653	COMPL. DATE	03/25/1967	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3263	-	3283		
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	89	3	9	9	N	8					37	
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	83	3	9	9	N	8					45	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	92	3	8	9	N	7					52	
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	90	3	7	9	N	6					58	
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	92	3	9	9	N	8					66	
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	92	3	9	9	N	8					74	
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	94	3	11	9	N	10					84	
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	92	3	11	9	N	10					94	
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	91	3	11	9	N	10					104	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	91	3	11	9	N	10					114	
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	87	3	8	9	N	7					121	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121	
TOTAL GAS PROD:				1,096		TOTAL CONDENSATE PROD:				92							

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILKINSON, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 288517 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3009 - 3019

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	46	-0-	-295	-0-	46	3	N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		797	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAST (CISCO)		06000 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN						
WINCHESTER ENERGY, LLC		931328		WELL #: 1703		RRCID -> 290252		COMPL. DATE 02/07/2020		TOTAL DEPTH 5692		PERF. 4928 - 5141		
MCLEOD														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-			61
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	156	2	26	9	N	24			85
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	444	2	77	9	N	70			155
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	444	2	53	9	N	48			203
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			203
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	237	2	19	9	N	17	182	1	38
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	313	2	15	9	N	14			52
08	248 N	159	-0-	-89	-0-	151	2	8	9	N	7			59
09	240 N	111	-0-	-129	-0-	111	2			N	-0-			59
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2			61
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-			61
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			61
TOTAL GAS PROD:		2,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		182								

BEAL (FRY UPPER)				06426 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN				
WINDOW OPERATING CO., THE				931621							
ROBERT HORNE 'A'				WELL #:	3A	RRCID -> 290532	COMPL. DATE 11/01/2020	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2430	-	2440
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEALL (MORRIS)				06442 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
HUNTER, ROCQUELLE				101347							
BEALL, J.H.				WELL #:	1	RRCID -> 083783	COMPL. DATE 12/28/1977	TOTAL DEPTH	2256	PERF. 2190	- 2200
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2004

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2024 - WELL PLUGGED 02/22/24

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEATTIE (MARBLE FALLS) 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
 RUTLEDGE, KENNY 739150
 GRANT WELL #: 1 RRCID -> 060644 COMPL. DATE 05/04/1974 TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2579 - 0

01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	2	1	164	2	N	-0-					-0-
02	56 N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:

198

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE						
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150												
GOATES		WELL #:		1		RRCID -> 060645		COMPL. DATE 11/10/1974						
						TOTAL		DEPTH 3044						
								PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	1	1	73	2	N	-0-			-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	1	1	81	2	N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	N	-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	1	1	80	2	N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	1	1	88	2	N	-0-			-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	1	1	85	2	N	-0-			-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	1	1	86	2	N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,015				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE				WELL #:	1	RRCID -> 064245	COMPL.	DATE 07/14/1974	TOTAL	DEPTH	3011	PERF.	N/A
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	2	N	-0-	-0-	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	2	N	-0-	-0-	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	2	N	-0-	-0-	-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	2	N	-0-	-0-	-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	2	N	-0-	-0-	-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	2	1	147	2	N	-0-	-0-	-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	N	-0-	-0-	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-	-0-	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	N	-0-	-0-	-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	157	2	N	-0-	-0-	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,858	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WOOLSEY				WELL #:	1	RRCID -> 066293	COMPL.	DATE 05/03/1976	TOTAL DEPTH	2845	PERF.	0 -	2546
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	2	1	179	2	N	-0-		-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	N	-0-		-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	2	N	-0-		-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	2	1	165	2	N	-0-		-0-
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	2	N	-0-		-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	2	1	169	2	N	-0-		-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	1	1	179	2	N	-0-		-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	1	1	178	2	N	-0-		-0-
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	1	1	174	2	N	-0-		-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	3	1	177	2	N	-0-		-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	1	1	168	2	N	-0-		-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,114		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEATTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
 RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150
 WARREN WELL #: 2 RRCID -> 106626 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	N	-0-					-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-					-0-
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	N	-0-					-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	N	-0-					-0-
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	1	1	85	2	N	-0-					-0-
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08		93 N	83	-0-	-10	-0-	1	1	82	2	N	-0-					-0-
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	N	-0-					-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,245			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

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

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

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

01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07		620 N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			6,105			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BEATTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
 SCRANTON EXPLORATION //CONT.// 760227
 4 WAY FARMS WELL #: 1 RRCID -> 081402 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 WELCH WELL #: 1 RRCID -> 060643 COMPL. DATE 05/19/1974 TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A

01	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3		N	-0-			-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	3		N	-0-			-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-			-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3		N	-0-			-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,398			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)			06520 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE			
BIBBY, A. E.			068957						
BIBBY			WELL #: 2	RRCID -> 110268	COMPL. DATE 08/31/1981	TOTAL DEPTH	3028	PERF. 2627	- 2730
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DUSTER GAS COMPANY			101115						
HUDDLESTON, H.J.			WELL #: 1	RRCID -> 096014	COMPL. DATE 10/02/1981	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2564	- 2584
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

L7 ENERGY LLC			101613						
HUDDLESTON, H. J.			WELL #: 1	RRCID -> 198065	COMPL. DATE 05/25/1979	TOTAL DEPTH	2646	PERF. 2487	- 2492
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS) //CONT.// 06520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 L7 ENERGY LLC //CONT.// 101613
 HUDDLESTON, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 236645 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2381 - 2516

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BECK-SNEED (CONGL.) 06645 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 RONNING GAS AND OIL LLC 727054
 SNEED, MYRL "B" WELL #: 1 RRCID -> 141927 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 3847 PERF. 3603 - 3612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-			-0-
02	112 N	40	-0-	-72	-0-	40	3			N	-0-			-0-
03	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-			-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-			-0-
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BECKY (MISS) 06654 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 SOUTH GREEN 55 WELL #: 2 RRCID -> 172049 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4312 - 4346

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	20	-0-	20	20	20	3			N	-0-			-0-
03	14B DENY	139	-0-	139	159	139	3			N	-0-			-0-
04	14B DENY	121	-0-	121	280	121	3			N	-0-			-0-
05	14B DENY	103	-0-	103	383	103	3			N	-0-			-0-
06	426 R	43	-0-	-383	-0-	43	3			N	-0-			-0-
07	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		521		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BELDING (BEND CONGL.) 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 COOPER OIL & GAS, LLC 175118
 BELDING, C. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 017323 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-			-0-
02	308 N	254	-0-	-54	-0-	254	2			N	-0-			-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-			-0-
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-			-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRACKEEN -B- WELL #: 2 T RRCID -> 073023 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BELDING (BEND CONGL.)		//CONT.// 06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.// 175118														
TEXACO		WELL #: 1		RRCID -> 077450		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	756 N	737	-0-	-19	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	900 N	871	-0-	-29	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,996				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXACO				WELL #:	2	RRCID -> 078438	COMPL. DATE 07/09/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4142	-	4148
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	2	N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			405	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ORME, CHARLSIE				WELL #:	2	RRCID -> 107039	COMPL. DATE 01/24/1994	TOTAL DEPTH	4347	PERF. 3826	-	3830
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2	N	-0-		-0-
02	672	N	353	-0-	-319	-0-	353	2	N	-0-		-0-
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2	N	-0-		-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-		-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-		-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-		-0-
07	558	N	349	-0-	-209	-0-	349	2	N	-0-		-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-		-0-
09	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	2	N	-0-		-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-		-0-
11	510	N	387	-0-	-123	-0-	387	2	N	-0-		-0-
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				5,464		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BELDING (BEND CONGL.)		//CONT.//		06852 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
4W OPERATING, LLC				953506					
GREEN, F.		WELL #:		1	RRCID -> 292335	COMPL. DATE 01/14/1995	TOTAL DEPTH	4693	PERF. 4043 - 4048
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BELZNER (CONGL.)				06986 150	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
PENDRAGON OIL CO.				651162					
BELZNER		WELL #:		1	RRCID -> 117418	COMPL. DATE 02/24/1984	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 3509 - 3516
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BENDA (CADD)				07091 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD	
PROCO OPERATING CO., INC.				679595					
YATES, L. H. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 267506	COMPL. DATE 08/29/2012	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 4952 - 5008
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2024 - WELL PLUGGED 08/07/24									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BENTLEY (BASAL CONGL.) 07197 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 STUART, J.N. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152846 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3580 - 3585

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 FAYE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 083568 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 2812

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

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

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

ANNABELLE WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877

01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT					117
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT					117
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT					117
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT					117
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT					117
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT					117
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT					117
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT					117
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT					117
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT					117
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT					117
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT					117
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BETHESDA (BIG SALINE)		07565 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
SOMERSET OPERATING, LLC		101481														
LEATHERMAN		WELL #:		1		RRCID -> 101306		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 4979		PERF. 4820 - 4825				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
02	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		19,629				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

COURTNEY				WELL #:	3	RRCID ->	123406	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4925 -	4936
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-				39
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-				39
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-				39
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-				39
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-				39
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-				39
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-				39
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-				39
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-				39
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				39
TOTAL GAS PROD:				119		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PETTYJOHN, J. P.				WELL #:	2	RRCID ->	131320	COMPL. DATE	06/05/1989	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4746	-	4933
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-					1
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-					1
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-					1
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-					1
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-					1
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-					1
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-					1
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-					1
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-					1
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:				124		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//		07565 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
DELONG, HORACE				213146										
SWANSON-WALDRUM UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 069109		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 4830		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,022				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CYRIER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 069176	COMPL. DATE 11/10/1976	TOTAL DEPTH	4823	PERF. N/A
01	34	N	34	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,284	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SIMMONS				WELL #:	2	RRCID -> 161912	COMPL. DATE 10/10/1996	TOTAL DEPTH	5110 PERF. 4852 -	5010
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
07	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	3	N	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,919	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

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

01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	N	-0-		10
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	2	N	-0-		10
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	N	-0-		10
04	330	N	113	-0-	-217	-0-	9	1	104	2	N	-0-		10
05	341	N	184	-0-	-157	-0-	14	1	170	2	N	-0-		10
06	330	N	258	-0-	-72	-0-	20	1	238	2	N	-0-		10
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N	-0-		10
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		10
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		10
10	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-		10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			1,825	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

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

01	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			Y	-0-		-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-		-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-		-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-		-0-
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			Y	-0-		-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-		-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-		-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-		-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-		-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-		-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			Y	-0-		-0-
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,978	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940														
PEARSON, J. M. WELL #: 1A RRCID -> 259247 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4950 - 4970														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	652	-0-	-185	-0-	644 3	8 9	N	N	7				70
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	561 3	3 9	N	N	3				73
03	620 N	574	-0-	-46	-0-	568 3	6 9	N	N	5				78
04	630 N	532	-0-	-98	-0-	532 3		N	N	-0-				78
05	620 N	581	-0-	-39	-0-	577 3	4 9	N	N	4				82
06	570 N	546	-0-	-24	-0-	546 3		N	N	-0-				82
07	558 N	554	-0-	-4	-0-	554 3		N	N	-0-				82
08	589 N	550	-0-	-39	-0-	546 3	4 9	N	N	4				86
09	540 N	531	-0-	-9	-0-	522 3	9 9	N	N	8				94
10	558 N	540	-0-	-18	-0-	540 3		N	N	-0-				94
11	540 N	518	-0-	-22	-0-	518 3		N	N	-0-				94
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				94
TOTAL GAS PROD:		6,142		TOTAL CONDENSATE PROD:					31					

BETHESDA (CADD0) 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
DELONG, HORACE 213146														
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069108 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-				-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-				-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-				-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

LAMPKIN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 072855 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-				-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-				-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-				-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

BETHESDA (CADD)		//CONT.//		07565 400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
DELONG, HORACE		//CONT.//		213146								
STAFFORD		WELL #:		1	RRCID -> 166995		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH		4982 PERF. 3710 - 3755	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01		248 N	-0-	-248 B	-0-					N	-0-	-0-
02		196 N	189	-7 B	-0-	189	3			N	-0-	-0-
03		217 N	201	-16 B	-0-	201	3			N	-0-	-0-
04		175 N	175	-0- B	-0-	175	3			N	-0-	-0-
05		230 N	230	-0- B	-0-	230	3			N	-0-	-0-
06		218 N	218	-0- B	-0-	218	3			N	-0-	-0-
07		205 N	205	-0- B	-0-	205	3			N	-0-	-0-
08		217 N	217	-0- B	-0-	217	3			N	-0-	-0-
09		224 N	224	-0- B	-0-	224	3			N	-0-	-0-
10		217 N	141	-76 B	-0-	141	3			N	-0-	-0-
11		215 N	215	-0- B	-0-	215	3			N	-0-	-0-
12		217 N	206	-11 B	-0-	206	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,221	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PATTERSON		WELL #:		1	RRCID -> 281058		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 3608 - 3644	
01		279 N	147	-132 B	-0-	147	3			N	-0-	-0-
02		280 N	154	-126 B	-0-	154	3			N	-0-	-0-
03		279 N	227	-52 B	-0-	227	3			N	-0-	-0-
04		264 N	264	-0- B	-0-	264	3			N	-0-	-0-
05		360 N	360	-0- B	-0-	360	3			N	-0-	-0-
06		323 N	323	-0- B	-0-	323	3			N	-0-	-0-
07		345 N	345	-0- B	-0-	345	3			N	-0-	-0-
08		415 N	415	-0- B	-0-	415	3			N	-0-	-0-
09		376 N	376	-0- B	-0-	376	3			N	-0-	-0-
10		359 N	359	-0- B	-0-	359	3			N	-0-	-0-
11		306 N	306	-0- B	-0-	306	3			N	-0-	-0-
12		310 N	278	-32 B	-0-	278	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,554	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAMKIN, W.W.		WELL #:		2	RRCID -> 282152		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH		4960 PERF. 3628 - 4828	
01		1331 N	1331	-0- B	-0-	1331	3			N	-0-	-0-
02		1171 N	1171	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-	-0-
03		1273 N	1273	-0- B	-0-	1273	3			N	-0-	-0-
04		1238 N	1238	-0- B	-0-	1238	3			N	-0-	-0-
05		1156 N	1156	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-	-0-
06		1361 N	1361	-0- B	-0-	1361	3			N	-0-	-0-
07		1055 N	1055	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-	-0-
08		961 N	817	-144 B	-0-	817	3			N	-0-	-0-
09		930 N	885	-45 B	-0-	885	3			N	-0-	-0-
10		1035 N	1035	-0- B	-0-	1035	3			N	-0-	-0-
11		795 N	795	-0- B	-0-	795	3			N	-0-	-0-
12		930 N	627	-303 B	-0-	627	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,744	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BETHESDA (CADD) //CONT.// 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 HOBSON, PHILIP R. 390661
 HOBSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 090890 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 3155 - 3194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEULAH LANE (COMYN) 07650 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
 HART RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 162620 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3874 - 3879

01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
02	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		Y	-0-			-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		Y	-0-			-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		Y	-0-			-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-			-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		Y	-0-			-0-
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 2,723													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIG BEN (BIG SALINE A-1) 07756 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 T & S OIL & GAS, LLC 833788
 BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210271 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3116 - 3120

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

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

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

BIG BEN (BTG SALINE A-1)		//CONT.// 07756 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
T & S OIL & GAS, LLC		//CONT.// 833788		WELL #: 6		RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 3795		PERF. 3079 - 3085				
BARRON																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	310 N	165	-0-	-145	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	270 N	97	-0-	-173	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	279 N	119	-0-	-160	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	300 N	150	-0-	-150	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	279 N	105	-0-	-174	-0-	105	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,221				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIG BUFFALO (CADD0)				07770 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: THROCKMORTON		
PETEX				659782							
LAMBSHEAD B-8				WELL #:	2D	RRCID -> 152297	COMPL. DATE 12/20/1994	TOTAL DEPTH	4686	PERF. 4344	- 4398
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	Y	-0-	-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	Y	-0-	-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2	Y	-0-	-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	Y	-0-	-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	Y	-0-	-0-
06	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	2	Y	-0-	-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	Y	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,426	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LAMBSHEAD C-9				WELL #:	1	RRCID -> 208953	COMPL.	DATE 04/01/2005	TOTAL	DEPTH	4999	PERF.	4366 -	4372	
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	192	2	119	9	N	108	157	1	40
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	163	2	113	9	N	103			143
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	200	2	125	9	N	114	153	1	104
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	194	2	119	9	N	108	157	1	55
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	207	2	125	9	N	114			169
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	201	2	117	9	N	106	155	1	120
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	200	2	119	9	N	108	160	1	68
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	194	2	120	9	N	109			177
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	190	2	114	9	N	104	164	1	117
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	198	2	121	9	N	110	160	1	67
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	190	2	120	9	N	109			176
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	191	2	122	9	N	111	160	1	127
TOTAL GAS PROD:				3,754		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,304					

BIG BUFFALO (MISSISSIPPIAN) 07770 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
 PETEX 659782
 LAMBSHEAD "B-8" WELL #: 1 RRCID -> 292809 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 4790 - 4827

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BIG HOLE (ATOKA "C") 07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 KORNIE-TILLMAN COMPANY 475741
 MCMURREY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137585 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4100 - 4126

01	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	59
02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	59
03	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-	59
04	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-	59
05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	59
06	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	59
07	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-	59
08	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-	59
09	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-	59
10	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-	59
11	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-	59
12	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	59

TOTAL GAS PROD: 3,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEXGAS, INC. 500222
 MCCLURE, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 135602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108

01	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-	-0-
02	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-	-0-
03	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	-0-
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-
08	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HOLE (ATOKA "C")		//CONT.//		07893 100		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388												
MCMURREY, M. H.		WELL #: 2001		RRCID -> 183512		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH		4238		PERF. 3812 - 3817				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	558 #	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					58
02	504 #	440	-0-	-64	-0-	440	2			N	-0-					58
03	558 #	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					58
04	540 #	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					58
05	558 #	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					58
06	540 #	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					58
07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					58
08	558 #	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					58
09	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					58
10	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					58
11	540 #	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					58
12	558 #	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					58
TOTAL GAS PROD:		6,348				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIG SANDY (CADD0)				08030 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675						
TOMLIN, O., -A- UNIT				WELL #:	6 U	RRCID -> 017333	COMPL. DATE 10/19/1961	TOTAL DEPTH	4135	PERF. 3281 - 3294
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	24	-0-	24	24 2	24 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	21	-0-	21	45 2	21 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	4	-0-	4	49 2	4 2	Y	-0-	-0-
05		54 N	5	-0-	-49	-0-	5 2	Y	-0-	-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-	-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-	-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-	-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-	-0-
10		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2	Y	-0-	-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	Y	-0-	-0-
12		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			174	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIG SANDY (MARBLE FALLS)				08030 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675									
TOMLIN, O. UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 134849		COMPL. DATE 06/00/1954		TOTAL DEPTH 3695 PERF. N/A	
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	22	-0-	22	40	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	4	-0-	4	44	2		Y	-0-			-0-
05		49 N	5	-0-	-44	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
10		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-		-0-
12		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				154		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	24	-0-	24	49	24	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	5	-0-	5	54	5	2			Y	-0-				-0-
05	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
10	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-				-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		189	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	22	-0-	22	42	22	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	3	-0-	3	45	3	2			Y	-0-				-0-
05	50 N	5	-0-	-45	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-				-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		175	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	22	-0-	22	49	22	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	4	-0-	4	53	4	2			Y	-0-				-0-
05	59 N	6	-0-	-53	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
10	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-				-0-
12	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		194	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

BIG SANDY (MISSISSIPPI) //CONT.// 08030 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
 OLD THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 260682 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4126 - 4130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			2
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			2
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	3		N	-0-			2
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			2
05	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	3		N	-0-			2
06	360 N	293	-0-	-67	-0-	293	3		N	-0-			2
07	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3		N	-0-			2
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			2
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			2
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			2
11	510 N	479	-0-	-31	-0-	479	3		N	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		4,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			14
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			14
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			14
04	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-			14
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			14
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			14
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			14
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			14
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			14
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			14
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			14
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2		N	-0-			3
02	168 N	76	-0-	-92	-0-	76	2		N	-0-			3
03	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2		N	-0-			3
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2		N	-0-			3
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			3
06	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2		N	-0-			3
07	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2		N	-0-			3
08	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-			3
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2		N	-0-			3
10	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2		N	-0-			3
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			3
12	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2		N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		646		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200												
MIZE, R.B. "C"		WELL #:		1		RRCID -> 113939		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3734 - 3800						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CEE BAR RANCH "B"				WELL #:	1	RRCID -> 114241	COMPL. DATE 11/21/1984	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3707	- 3790
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CEE BAR RANCH "C"	WELL #:	1	RRCID -> 114346	COMPL. DATE 12/02/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3732	-	3835
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:	-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
 MIZE, R.B. "D" WELL #: 1 RRCID -> 115730 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 3685

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-			3
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111 2		N	-0-			3
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 2		N	-0-			3
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-			3
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-			3
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		N	-0-			3
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-			3
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-			3
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2		N	-0-			3
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-			3
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			3
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 1,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2		N	-0-			14
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			14
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2		N	-0-			14
04	390 N	339	-0-	-51	-0-	339 2		N	-0-			14
05	403 N	351	-0-	-52	-0-	351 2		N	-0-			14
06	390 N	340	-0-	-50	-0-	340 2		N	-0-			14
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			14
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			14
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			14
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			14
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			14
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2		N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 4,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	806 N	773	-0-	-33	-0-	773 2		N	-0-			9
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-			9
03	1178 N	823	-0-	-355	-0-	823 2		N	-0-			9
04	750 N	592	-0-	-158	-0-	592 2		N	-0-			9
05	1023 N	998	-0-	-25	-0-	998 2		N	-0-			9
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-			9
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-			9
08	992 N	587	-0-	-405	-0-	587 2		N	-0-			9
09	1140 N	548	-0-	-592	-0-	548 2		N	-0-			9
10	744 N	552	-0-	-192	-0-	552 2		N	-0-			9
11	570 N	513	-0-	-57	-0-	513 2		N	-0-			9
12	558 N	534	-0-	-24	-0-	534 2		N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 8,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH							
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200													
MIZE, R.B. "E"		WELL #:		1		RRCID -> 119210		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655							
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CEE BAR RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 119211		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 4198		PERF. 3667 - 3944	
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	-0-		30
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	2	N	-0-		30
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-		30
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2	N	-0-		30
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		30
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2	N	-0-		30
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2	N	-0-		30
08	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2	N	-0-		30
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		30
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-		30
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		30
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		1,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 3750 - 3878	
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-		13
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		13
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		13
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		13
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		13
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		13
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		13
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		13
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		13
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		13
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		13
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		1,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIZE, R.B. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119877		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 4737		PERF. 3765 - 3840	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9 5	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2025 - WELL PLUGGED 03/07/25											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
 EARP "A" WELL #: 1 RRCID -> 121709 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200												
CEE BAR RANCH "M" WELL #: 1 RRCID -> 124059 COMPL. DATE 04/28/1987										TOTAL DEPTH	4193	PERF. 3640 - 3726
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE			
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-	18			
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-	18			
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-	18			
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-	18			
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2	N	-0-	18			
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	18			
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-	18			
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-	18			
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2	N	-0-	18			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	18			
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	18			
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	18			

TOTAL GAS PROD: 1,176

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE, R.B. "K"				WELL #:	1	RRCID -> 124119	COMPL. DATE 05/03/1987	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3711 - 3758
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2025										

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 124175 COMPL. DATE 05/03/1987										TOTAL DEPTH	4197	PERF. 3780 - 3810
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2	N	-0-	10			
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191 2	N	-0-	10			
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2	N	-0-	10			
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2	N	-0-	10			
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2	N	-0-	10			
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 2	N	-0-	10			
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-	10			
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2	N	-0-	10			
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2	N	-0-	10			
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2	N	-0-	10			
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-	10			
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2	N	-0-	10			

TOTAL GAS PROD: 2,520

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "N" WELL #: 1 RRCID -> 125884 COMPL. DATE 11/29/1987										TOTAL DEPTH	4093	PERF. 3651 - 3704
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	N	-0-	3			
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	N	-0-	3			
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2	N	-0-	3			
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-	3			
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2	N	-0-	3			
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-	3			
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-	3			
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-	3			
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-	3			
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-	3			
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-	3			
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-	3			

TOTAL GAS PROD: 8,941

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH																						
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200																						
CEE BAR RANCH "0" WELL #: 1 RRCID -> 127154 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3758 - 3805																						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15			
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RASBERRY, A.W. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	127155	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3762 -	3875
01	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2	N	-0-				20
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	487	2	N	-0-				20
03	558	N	302	-0-	-256	-0-	302	2	N	-0-				20
04	480	N	169	-0-	-311	-0-	169	2	N	-0-				20
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-				20
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-				20
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-				20
08	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	2	N	-0-				20
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-				20
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-				20
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-				20
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	N	-0-				20
TOTAL GAS PROD:			10,609		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RASBERRY, A.W.				WELL #:	2	RRCID -> 127185	COMPL. DATE 05/04/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3725 - 3720
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-
09	750 N	664	-0-	-86	-0-	664	2	N	-0-
10	775 N	511	-0-	-264	-0-	511	2	N	-0-
11	750 N	419	-0-	-331	-0-	419	2	N	-0-
12	682 N	398	-0-	-284	-0-	398	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
 MIZE, R.B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 127426 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 2	N	-0-			24
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214 2	N	-0-			24
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2	N	-0-			24
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2	N	-0-			24
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2	N	-0-			24
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2	N	-0-			24
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2	N	-0-			24
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2	N	-0-			24
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 2	N	-0-			24
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2	N	-0-			24
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224 2	N	-0-			24
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2	N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		2,761			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CEE BAR RANCH "0" WELL #: 3 RRCID -> 127428 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3730 - 3802

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
 CEE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 145092 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3733 - 3798

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			15
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			15
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			15
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			15
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			15
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			15
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			15
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			15
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			15
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			15
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			15
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		4,821			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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

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

MOSAIC OIL LLC 589978
 ULMER, C.M. WELL #: 2 RRCID -> 130414 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3724 - 3780

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

BILL (CADD0) 08135 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 SOUTH GREEN WELL #: 595 RRCID -> 281273 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 3938 - 3952

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BILL (CONGL) 08135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 SOUTH GREEN WELL #: 521 RRCID -> 280281 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4510 - 4514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BILL ECHOLS (4000)		//CONT.//		08140 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200											
ECHOLS, BILL		WELL #:		3		RRCID -> 207593		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4040 - 4050			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	682 N	1197	-0-		515 B	-34572				1197 3				-0-	
02	728 N	1049	-0-		321 B	-34251				1049 3				-0-	
03	1209 N	1320	-0-		111 B	-34140				1320 3				-0-	
04	1170 N	1302	-0-		132 B	-34008				1302 3				-0-	
05	1147 N	1332	-0-		185 B	-33823				1332 3				-0-	
06	1290 N	1232	-0-		-58 B	-33823				1232 3				-0-	
07	1333 N	1385	-0-		52 B	-33771				1385 3				-0-	
08	1333 N	1300	-0-		-33 B	-33771				1300 3				-0-	
09	1230 N	1023	-0-		-207 B	-33771				1023 3				-0-	
10	1364 N	1214	-0-		-150 B	-33771				1214 3				-0-	
11	1260 N	1042	-0-		-218 B	-33771				1042 3				-0-	
12	1054 N	1065	-0-		11 B	-33760				1065 3				-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,461				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ECHOLS, BILL				WELL #:		8	RRCID -> 217818	COMPL. DATE 06/30/2006	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 4057	- 4168
01	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140 3	N	-0-		-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 3	N	-0-		-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140 3	N	-0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122 3	N	-0-		-0-
12	124 N	105	-0-	-19	B	-0-	105 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,552		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ECHOLS, BILL				WELL #:	9	RRCID -> 227570	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 4221	PERF. 3938	- 4055
01	124 N	140	-0-	16 B	-12231	140 3	N	-0-		-0-
02	112 N	130	-0-	18 B	-12213	130 3	N	-0-		-0-
03	124 N	138	-0-	14 B	-12199	138 3	N	-0-		-0-
04	120 N	128	-0-	8 B	-12191	128 3	N	-0-		-0-
05	124 N	130	-0-	6 B	-12185	130 3	N	-0-		-0-
06	120 N	128	-0-	8 B	-12177	128 3	N	-0-		-0-
07	124 N	130	-0-	6 B	-12171	130 3	N	-0-		-0-
08	124 N	135	-0-	11 B	-12160	135 3	N	-0-		-0-
09	120 N	115	-0-	-5 B	-12160	115 3	N	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-12160	120 3	N	-0-		-0-
11	120 N	108	-0-	-12 B	-12160	108 3	N	-0-		-0-
12	124 N	110	-0-	-14 B	-12160	110 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,512	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BILL ECHOLS (4000) //CONT.// 08140 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
 ECHOLS, BILL WELL #: 13 RRCID -> 236872 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3880 - 3884

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	168	-0-	44 B	-28734	168	3		N	-0-			-0-
02	112	N	152	-0-	40 B	-28694	152	3		N	-0-			-0-
03	124	N	168	-0-	44 B	-28650	168	3		N	-0-			-0-
04	120	N	160	-0-	40 B	-28610	160	3		N	-0-			-0-
05	124	N	158	-0-	34 B	-28576	158	3		N	-0-			-0-
06	120	N	152	-0-	32 B	-28544	152	3		N	-0-			-0-
07	124	N	150	-0-	26 B	-28518	150	3		N	-0-			-0-
08	124	N	145	-0-	21 B	-28497	145	3		N	-0-			-0-
09	120	N	140	-0-	20 B	-28477	140	3		N	-0-			-0-
10	124	N	150	-0-	26 B	-28451	150	3		N	-0-			-0-
11	120	N	145	-0-	25 B	-28426	145	3		N	-0-			-0-
12	124	N	103	-0-	-21 B	-28426	103	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
03	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
04	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
06	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
08	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
10	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
11	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
12	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) 08171 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
 HODGKINS, C. L. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 145341 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3486 - 3500

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

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

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) //CONT.// 08171 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 NORTH TEXAS PLUGGING, LLC //CONT.// 614284
 RITCHIE, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 173725 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3589 - 3741

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			57
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			57
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			57
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			57
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			57
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			57
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			57
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			57
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			57
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			57
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			57
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		1,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			58
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			58
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			58
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			58
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			58
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			58
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			58
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			58
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			58
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			58
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			58
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		10		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	56 N	17	-0-	-39	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		220		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BILLY-BOB ZAGAVA, LLC LEDBETTER		08237 500 950456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
		WELL #:		1		RRCID -> 109205		COMPL. DATE 08/11/1983		TOTAL DEPTH		4242 PERF. 3644 - 3648				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
08	558 N	388	-0-	-170	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,550				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEDBETTER				WELL #:	2	RRCID -> 110722	COMPL. DATE 08/15/1983	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 3765 -	3771
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-		-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	Y	-0-		-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	Y	-0-		-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	Y	-0-		-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	Y	-0-		-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	Y	-0-		-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	Y	-0-		-0-
08	558 N	388	-0-	-170	-0-	388	2	Y	-0-		-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	Y	-0-		-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	Y	-0-		-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	Y	-0-		-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,543	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BIRDSONG (LAKE SAND)				08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
STUART, J. N. "B"				WELL #:	23	RRCID ->	189458	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3448	- 3456
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-			-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-			-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				374	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

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

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04		870 N	784	-0-	-86	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05		899 N	767	-0-	-132	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06		810 N	746	-0-	-64	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
09		750 N	728	-0-	-22	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			8,780				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

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

01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			374				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

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

01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			374				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 STUART, J. N. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245336 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 3754

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			374			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

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

01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			374			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
 STUART ESTATE "61" WELL #: 10 RRCID -> 158043 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3793 - 3808

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

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP //CONT.// 424988
 STUART "60" WELL #: 12U RRCID -> 158316 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3734 - 3750

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	83 2		N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		933			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J-TEC OPERATING, LLC 427739
 IONI CREEK 60 WELL #: 12U RRCID -> 158087 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3719 - 3725

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
 MOUNTAIN TOP WELL #: 7 RRCID -> 147503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3755 - 3769

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

BIRDSONG (LAKE SAND)			//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
KOKOMO ENERGY, INC.			//CONT.//		474070											
MOUNTAIN TOP			WELL #:		6	RRCID -> 147508		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3707 - 3716				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262									
LINK RANCH 56				WELL #:	1	RRCID -> 170738	COMPL. DATE 07/21/1998	TOTAL DEPTH	4134	PERF. 3820 -	3833		
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-		54
02	1512	N	1497	-0-	-15	-0-	1497	2		N	-0-		54
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		N	-0-		54
04	1620	N	1562	-0-	-58	-0-	1562	2		N	-0-		54
05	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	2		N	-0-		54
06	1620	N	1007	-0-	-613	-0-	1007	2		N	-0-		54
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-		54
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-		54
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-		54
10	1674	N	1271	-0-	-403	-0-	1271	2		N	-0-		54
11	1590	N	65	-0-	-1525	-0-	65	2		N	-0-		54
12	1395	N	51	-0-	-1344	-0-	51	2		N	-0-		54
TOTAL GAS PROD:				15,361		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MORALES "65"				WELL #:	1	RRCID -> 175322	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3800 - 3808
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2	N	-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2	N	-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2	N	-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,861	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
 LINK RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 178037 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3686 - 3690

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					95
02		308 N	264	-0-	-44	-0-	264	2			N	-0-					95
03		341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					95
04		300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					95
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					95
06		300 N	178	-0-	-122	-0-	178	2			N	-0-					95
07		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					95
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					95
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					95
10		310 N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					95
11		270 N	11	-0-	-259	-0-	11	2			N	-0-					95
12		248 N	9	-0-	-239	-0-	9	2			N	-0-					95
TOTAL GAS PROD:		2,710				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

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

01		1519 N	1105	-0-	-414	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
02		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
03		1519 N	1168	-0-	-351	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05		1519 N	1416	-0-	-103	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
06		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
07		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
08		1426 N	1376	-0-	-50	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
09		1470 N	1160	-0-	-310	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
10		1519 N	1092	-0-	-427	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
11		1320 N	918	-0-	-402	-0-	918	2			N	-0-					-0-
12		1209 N	1049	-0-	-160	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,269				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
 HART RANCH 25 WELL #: 3 RRCID -> 186183 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3856 - 3864

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04		0 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		282				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707										
BALL				WELL #:	17	RRCID -> 186406	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 3252	-	3260			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	33	1	147	2	Y	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	2	Y	-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	2	Y	-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	2	Y	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	178	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	28	1	171	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	89	-0-	-97	-0-	16	1	73	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
09	210 N	30	-0-	-180	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	27	-0-	-66	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,509				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALL				WELL #:	25	RRCID -> 263501	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH	3643	PERF. 3209	-	3216
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BALL				WELL #:	26	RRCID -> 273813	COMPL. DATE 12/31/2010	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3154	-	3196
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIRTHDAY (MORAN)			08375 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD					
SEQUOIA ENERGY RESOURCES			767544											
COMPTON, S. W.			WELL #:		5	RRCID -> 199309		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH		2013 PERF. 1945 - 1950		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N		NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N		NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N		NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N		NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N		NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N		NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N		NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N		NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N		NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N		NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N		NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COMPTON, S. W.		WELL #: 6		RRCID -> 199310		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH		2060 PERF. 1998 - 2004	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)		08526 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
BRADFORD		WELL #: 1		RRCID -> 175967		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH		4700 PERF. 4201 - 4203	
01	403	N	65	-0-	-338	-0-	65 3	N	-0-		97
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32 3	N	-0-		97
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		97
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		97
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		97
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38 3	N	-0-		97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		97
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		97
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		97
TOTAL GAS PROD:			316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)															//CONT.//					08526 300					ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: STEPHENS																																																																					
BRAKA OPERATING, L.L.C.															//CONT.//					088563																																																																																				
BRADFORD															WELL #:					2					RRCID -> 196048					COMPL. DATE 08/04/2011					TOTAL DEPTH 3750					PERF. 3526 - 3745																																																																
-----															-----															-----															-----															-----															-----																													
M		0		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																																																		
-----															-----															-----															-----															-----															-----															-----														
01		14B		DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT												-0-																																																																		
02		14B		DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT												-0-																																																																		
03		14B		DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT												-0-																																																																		
04		14B		DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT												-0-																																																																		
05		14B		DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT												-0-																																																																		
06		14B		DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT												-0-																																																																		
07		14B		DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT												-0-																																																																		
08		14B		DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT												-0-																																																																		
09		14B		DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT												-0-																																																																		
10		14B		DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT												-0-																																																																		
11		14B		DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT												-0-																																																																		
12		14B		DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT												-0-																																																																		
-----															-----															-----															-----															-----															-----															-----														
TOTAL GAS PROD:																	-0-																	TOTAL CONDENSATE PROD:																	-0-																																																					

BLIND HOG (CADD0)				08880 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP				783510											
GIBBONS				WELL #:		1		RRCID -> 115228		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 3349		PERF. 2449 - 2452	
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-	
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-	
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-	
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,673		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BLIND HOG (RANGER)				08880 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP				783510											
PARNELL				WELL #:		1		RRCID -> 143313		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2980 - 3008	
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-	
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				85		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BLIND HOG (RANGER)		//CONT.//		08880 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
T-SQUARE PETROLEUM CO.		833912		833912										
FOWLER		WELL #:		1		RRCID -> 154923		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 3644		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLOOMQUIST (LAKE SAND)				09689 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782									
CALLAWAY				WELL #:		3		RRCID -> 167175		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502	
01	5084	X	2212	-0-	-2872	-0-	2212	2		N	-0-		-0-
02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-				N	-0-		-0-
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-				N	-0-		-0-
04	3690	X	280	-0-	-3410	-0-	280	2		N	-0-		-0-
05	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	2		N	-0-		-0-
06	2130	X	1786	-0-	-344	-0-	1786	2		N	-0-		-0-
07	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2		N	-0-		-0-
08	5084	X	3480	-0-	-1604	-0-	3480	2		N	-0-		-0-
09	4920	X	3150	-0-	-1770	-0-	3150	2		N	-0-		-0-
10	5084	X	1210	-0-	-3874	-0-	1210	2		N	-0-		-0-
11	4920	X	160	-0-	-4760	-0-	160	2		N	-0-		-0-
12	5084	X	1345	-0-	-3739	-0-	1345	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				27,305		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCCANLIES				WELL #:	4	RRCID -> 217883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4116	PERF.	3585	-	3594
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					13
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			13				

BLUE GRASS (MORRIS) 09812 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC 068419
 WILSON "T" WELL #: 1 RRCID -> 143328 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2838 - 2843

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOA (CADD0 LIME) 09933 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
 MORRIS COTTLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 049764 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 4414 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOA-15 (LAKE SAND) 09947 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
 MORRIS COTTLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 043113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3726 - 3736

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

BOB-FEN (ELLENBURGER)			10015 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
LOWRANCE INC.			511345													
MCDONNELL			WELL #:		1		RRCID -> 162189		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 3858		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-					-0-
05	4 N	1	-0-	-3	-0-		1 3			N	-0-					-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			25		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BOB-J (TANNEHILL LIME)				10016	500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD
DAHAB ENERGY INC.				197200						
WINDHAM, J.				WELL #:	2	RRCID -> 188076	COMPL. DATE	03/01/1954	TOTAL DEPTH	3954 PERF. N/A
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:				116		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)				10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999							
EAST GILBERT UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 294495	COMPL. DATE	01/02/2023	TOTAL DEPTH	4071	PERF. 3696 - 3700
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/31/2025							
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EAGLERIDGE OPERATING, LLC			238462							
HOUS, J.			WELL #:	1	RRCID -> 165382	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3222	- 3250
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
MINGUS OIL & GAS				569683													
PITMAN		WELL #:		1		RRCID -> 151308		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 3639		PERF. 3230		-		3238	
M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * C		COND		* * DISPOSITIONS		* * EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE		M		PROD		AMT CODE AMT CODE		BALANCE	
01 14B DENY		NO RPT		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
02 14B DENY		NO RPT		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
03 14B DENY		NO RPT		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
04 14B DENY		NO RPT		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
05 14B DENY		NO RPT		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
06 14B DENY		NO RPT		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
07 14B DENY		NO RPT		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
08 14B DENY		NO RPT		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
09 14B DENY		NO RPT		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
10 14B DENY		NO RPT		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
11 14B DENY		NO RPT		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
12 14B DENY		NO RPT		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PITMAN				WELL #:	2	RRCID -> 152738	COMPL. DATE 01/01/1995	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3205	-	3215
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RICHARDS RANCH				WELL #:	3	RRCID -> 153417	COMPL. DATE 01/28/1995	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3198	- 3201
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.// 10028 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
MINGUS OIL & GAS		//CONT.// 569683														
RICHARDS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 153606		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3286 - 3290								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)		10150 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
COOPER OIL & GAS, LLC		175118									
HARTNETT		WELL #: 1		RRCID -> 064242		COMPL. DATE 10/19/1975		TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A			
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-	-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-	-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	Y	-0-	-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	Y	-0-	-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	-0-	-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	Y	-0-	-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-	-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	Y	-0-	-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-	-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-	-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-	-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,609			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HARTNETT		WELL #: 2		RRCID -> 073012		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A			
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	Y	-0-	-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-	-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-	-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	Y	-0-	-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-	-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	Y	-0-	-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	Y	-0-	-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	Y	-0-	-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-	-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	-0-	-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-	-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,479			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		10150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO											
RBR PRODUCTION, LLC		103371																	
GREEN, FLORENCE		WELL #:		3		RRCID -> 148844		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2440 - 2452							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	62 N	40	-0-	-22		-0-		40	2			N	-0-						-0-
02	56 N	44	-0-	-12		-0-		44	2			N	-0-						-0-
03	62 N	40	-0-	-22		-0-		40	2			N	-0-						-0-
04	44 N	44	-0-	-0-		-0-		44	2			N	-0-						-0-
05	62 N	46	-0-	-16		-0-		46	2			N	-0-						-0-
06	42 N	42	-0-	-0-		-0-		42	2			N	-0-						-0-
07	41 N	41	-0-	-0-		-0-		41	2			N	-0-						-0-
08	39 N	39	-0-	-0-		-0-		39	2			N	-0-						-0-
09	30 N	10	-0-	-20		-0-		10	2			N	-0-						-0-
10	31 N	31	-0-	-0-		-0-		31	2			N	-0-						-0-
11	30 N	25	-0-	-5		-0-		25	2			N	-0-						-0-
*12	159 N	159	-0-	-0-		-0-		159	2			N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____12/17/2025																			

TOTAL GAS PROD:

561

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

COOPER OIL & GAS, LLC				175118						
HARTNETT				WELL #:	3	RRCID -> 072605	COMPL. DATE 07/20/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. N/A
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-	-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-	-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	Y	-0-	-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	Y	-0-	-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-	-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-	-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-	-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-	-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:

704

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

HARTNETT				WELL #:	4	RRCID -> 079469	COMPL. DATE 11/14/1978	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2638	-	2735
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-		-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:

197

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		175118															
HARTNETT		WELL #:		6	RRCID -> 091694		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2596 - 2697								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2				Y	-0-					-0-	
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2				Y	-0-					-0-	
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2				Y	-0-					-0-	
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2				Y	-0-					-0-	
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2				Y	-0-					-0-	
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2				Y	-0-					-0-	
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2				Y	-0-					-0-	
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2				Y	-0-					-0-	
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2				Y	-0-					-0-	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2				Y	-0-					-0-	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2				Y	-0-					-0-	
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2				Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,463				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HARTNETT		WELL #:		5	RRCID -> 092352		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2546 - 2685	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		78				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 JOHNSON, JOE D. WELL #: 1 U RRCID -> 110034 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 2898 - 3066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 3 RRCID -> 080397 COMPL. DATE 06/28/1978 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2690 - 2707

01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	89	
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	89	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	89	
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	89	
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	89	
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	89	
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	89	
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	N	-0-	89	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	89	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	89	
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-	89	
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-	89	
TOTAL GAS PROD:		860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 23 RRCID -> 099042 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 2734

01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-	-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-	-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-	-0-
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	2	N	-0-	-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-	-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-	-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-	-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	2	N	-0-	-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOGGY BOTTOM (STRAWN)														CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.															
O'LAUGHLIN, MAURINE L.															
WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1371															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H.														WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468	
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-				-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-				-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,400

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. "C"														WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459	
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-				-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-				-0-
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-				-0-
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-				-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-				-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,959

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-		237	2			N	-0-			37
02	196 N	187	-0-	-0-	-9	-0-		187	2			N	-0-			37
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-		225	2			N	-0-			37
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-		241	2			N	-0-			37
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-		342	2			N	-0-			37
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-		336	2			N	-0-			37
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-		343	2			N	-0-			37
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-		337	2			N	-0-			37
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-		318	2			N	-0-			37
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-		352	2			N	-0-			37
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-		354	2			N	-0-			37
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-		338	2			N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		3,610						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MCMURREY, M.H. C				WELL #:	200C	RRCID -> 198607	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 2378	- 2395	
01	9	N	9	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	
02	9	N	8	-0-	-1	8	2	N	-0-	-0-	
03	9	N	9	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	
04	9	N	8	-0-	-1	8	2	N	-0-	-0-	
05	9	N	9	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	
06	9	N	9	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	
07	8	N	8	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	
08	9	N	8	-0-	-1	8	2	N	-0-	-0-	
09	9	N	9	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	
10	9	N	9	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	
11	9	N	9	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	
12	9	N	9	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				104	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MCMURREY, M. H.				WELL #:	33	RRCID ->	202366	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2486	-	2502
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				571		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
02	392 N	289	-0-	-103	-0-	289	2		N	-0-			-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2		N	-0-			-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PITCOCK, INC. 665870
 JOHNSON, H.H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 140742 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 3017 - 3042

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
*02	336 N	331	-0-	-5	-0-	331	2		N	-0-			-0-
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
*04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
*05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
*06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
*07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
*08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
*09	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2		N	-0-			-0-
*10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STONEBRIAR OIL LLC 823774
 WILSON-HITTSOON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183188 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2440 - 2448

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOWNE (CADD)		10944 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
PETEX		659782		WELL #:		RRCID -> 284467		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 4083		PERF. 3301 - 3308		
BOWNE "2989"														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2800	2733	-0-	-67	-0-	2718	2	15	9	N	14			88
02	2904	2656	-0-	-248	-0-	2656	2			N	-0-			88
03	3544	3105	-0-	-439	-0-	3090	2	15	9	N	14			102
04	2844	2712	-0-	-132	-0-	2710	2	2	9	N	2			104
05	2961 R	2961	-0-	-0-	-0-	2942	2	19	9	N	17			121
06	3000 #	2742	-0-	-258	-0-	2732	2	10	9	N	9			130
07	3100 #	2648	-0-	-452	-0-	2647	2	1	9	N	1			131
08	3100 #	2680	-0-	-420	-0-	2680	2			N	-0-			131
09	2880 #	2510	-0-	-370	-0-	2510	2			N	-0-			131
10	2976 #	2632	-0-	-344	-0-	2632	2			N	-0-			131
11	2730 #	2591	-0-	-139	-0-	2591	2			N	-0-			131
12	2666 #	2264	-0-	-402	-0-	2264	2			N	-0-	65	1	66
TOTAL GAS PROD:		32,234				TOTAL CONDENSATE PROD:				57				

BOWNE (CONGL)				10944 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
ANDERSON PRODUCTION				022922							
ROGERS				WELL #:	RRCID -> 109104	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3696	-	3708
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2	N	-0-			-0-
02	56 N	25	-0-	-31	-0-	25 2	N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			363	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROOKS				WELL #:	2	RRCID -> 141629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3851	-	3861
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

B.R.A. (STRAWN)		11155 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
SOMERSET OPERATING, LLC		101481													
HODGES		WELL #:		1 C	RRCID -> 101302	COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 5320	PERF. 2388 - 2392						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-				16
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-				16
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-				16
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-				16
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-				16
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-				16
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-				16
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-				16
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-				16
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-				16
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				16
TOTAL GAS PROD:		2,707				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRYANT				WELL #:	1	RRCID -> 102061	COMPL. DATE 05/25/1982	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 2224 - 2230
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			3,425	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DELONG, HORACE				213146										
MURRAY, L.D. "A"				WELL #:	1A	RRCID -> 115776	COMPL. DATE 08/05/1984	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2279	-	2295		
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-	
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-	
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-		-0-	
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3		N	-0-		-0-	
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-	
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		-0-	
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-	
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-		-0-	
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-		-0-	
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-		-0-	
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-		-0-	
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				545	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

B. R. A. (STRAWN)		//CONT.//		11155 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
DELONG, HORACE		//CONT.//		213146										
MURRAY, L. D. "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	118784	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	2357	PERF. 2298 -	2305		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COWLEY				WELL #:	3	RRCID ->	184572	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1974 - 2012
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	Y	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	Y	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	Y	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	Y	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	Y	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			571	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRA-GRAGG (BEND CONGL)				11157 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442								
BRA-GRAGG				WELL #:	1	RRCID ->	207614	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	4529	PERF. 4116 - 4122
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-		-0-
02	504 N	386	-0-	-118	-0-	386	2		N	-0-		-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-		-0-
04	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	2		N	-0-		-0-
05	434 N	185	-0-	-249	-0-	185	2		N	-0-		-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-		-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-		-0-
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-		-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				3,054	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BRAD (MARBLE FALLS) 11190 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 PETEX 659782
 HART, J.B. WELL #: 3U RRCID -> 158076 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4051

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAD, SOUTH (LAKE) 11195 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 BELDING, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 017348 COMPL. DATE 09/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 3715

01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3		N	-0-	35
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		N	-0-	35
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1673 3	12 9	N	11	46
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1558 3	19 9	N	17	63
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3		N	-0-	63
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		N	-0-	63
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		N	-0-	63
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3		N	-0-	63
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		N	-0-	63
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3		N	-0-	63
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3		N	-0-	63
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		N	-0-	63
TOTAL GAS PROD: 18,900										TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. 026646
 HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 1 RRCID -> 068186 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-	112
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-	112
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-	112
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-	112
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-	112
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-	112
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-	112
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-	112
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-	112
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-	112
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-	112
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-	112
TOTAL GAS PROD: 2,251										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
 HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 2 RRCID -> 068187 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					10
02		2800 N	6302	-0-	3502	3502	6302	2			N	-0-					10
03		3100 N	6370	-0-	3270	6772	6370	2			N	-0-					10
04		3000 N	5654	-0-	2654	9426	5654	2			N	-0-					10
05		13973 X	4547	-0-	-9426	-0-	4547	2			N	-0-					10
06		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					10
07		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					10
08		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					10
09		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					10
10		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					10
11		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					10
12		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					10
TOTAL GAS PROD:				53,759				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
 BRACKEEN, A.H. 21 WELL #: 1 RRCID -> 017352 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4001

01		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-	82	7			-0-
02		168 N	124	-0-	-44	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				2,539				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BRACKEEN, A.H. 21 WELL #: B 1 RRCID -> 017353 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4026 - 4033

01		155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07		155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				1,478				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		175118										
BRACKEEN -B-		WELL #:		1	RRCID -> 073028		COMPL. DATE 08/31/1977		TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A					
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			-0-
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRACKEEN -B-				WELL #:	2 C	RRCID -> 074259	COMPL. DATE 12/05/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	2	N	-0-	-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-	-0-
04	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	2	N	-0-	-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-	-0-
06	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2	N	-0-	-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-	-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-	-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-	-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-	-0-
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,342	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BELDING A				WELL #:	3	RRCID -> 079916	COMPL. DATE 11/16/1978	TOTAL DEPTH 4445	PERF. 4247 - 4250
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
J-TEC OPERATING, LLC 427739														
STUART WELL #: 2 RRCID -> 070033 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3784 - 0														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART "A" WELL #: 2 RRCID -> 072376 COMPL. DATE 05/07/1977 TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A														
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 638

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS OIL & GAS 569683														
STUART "B" WELL #: 2 RRCID -> 078965 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3752 - 3758														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TARPON OIL & GAS CO. 836178
 ROBINSON GUY WELL #: 1 RRCID -> 066855 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-			-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-			-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-			-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
10	434 N	21	-0-	-413	-0-	21 3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBINSON RANCH 78 WELL #: 3D RRCID -> 246682 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 3966 - 3988

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 BELDING WELL #: 1 RRCID -> 277376 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3789 - 4248

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
02	196 N	133	-0-	-63	-0-	133 2		N	-0-			154
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			154
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			154
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-			154
06	240 N	156	-0-	-84	-0-	156 2		N	-0-			154
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			154
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			154
09	150 N	60	-0-	-90	-0-	60 2		N	-0-			154
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			154
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			154
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			154
TOTAL GAS PROD:		1,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 WB MULLIN OPERATING LLC 902609
 STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508 COMPL. DATE 01/19/1965 TOTAL DEPTH 4291 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			252	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

4W OPERATING, LLC 953506
 CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 017354 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3980 - 4040

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	123	-0-	123	123	123	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	109	-0-	109	232	109	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	112	-0-	112	344	112	2			Y	-0-					-0-
08	460	X	116	-0-	-344	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
09	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			853	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

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

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

BRANSON (STRAWN)		11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BULWARK OIL & GAS, LLC		102061												
WILLIAMS		WELL #:		1U		RRCID -> 096247		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 2132 - 2142		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-			-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,365				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SLUSER				WELL #:	1	RRCID -> 124396	COMPL. DATE 05/15/1987	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2119	-	2284
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-		-0-
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-		-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-		-0-
08	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2	N	-0-		-0-
09	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2	N	-0-		-0-
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-		-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
12	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				131		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WILLIAMS				WELL #:	7	RRCID ->	221578	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2124	-	2202
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
 WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 121687 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1904 - 2252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 121707 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2108 - 2163

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

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 121775 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2225 - 2328

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

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
MASH OILFIELD SERVICES, LP		//CONT.//		531373												
WAY, W.H.		WELL #:		1	RRCID -> 121869		COMPL. DATE 08/02/1986		TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2192 - 2286					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MURRAY				WELL #:	1	RRCID -> 123127	COMPL. DATE 01/11/1987	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2153 - 2290
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WILLIAMS				WELL #:	5	RRCID -> 124339	COMPL. DATE 05/31/1987	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2151 - 2213
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

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

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BRATTEN (STRAWN)				11499 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD			
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345							
BRATTEN RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 072356	COMPL. DATE 06/08/1977	TOTAL DEPTH 5000	PERF. N/A			

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-		
97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-		
93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-			-0-		
90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-			-0-		
93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-			-0-		
90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-			-0-		
93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-			-0-		
93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-			-0-		
99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-		
102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-		
95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-		
101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,125				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

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

01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-	-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-	-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2	N	-0-	-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-	-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-	-0-
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	2	N	-0-	-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-	-0-
08	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2	N	-0-	-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-	-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-	-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-	-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,144				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)				11609 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462													
RINGO-WELLS				WELL #:	1	RRCID ->	197293	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4076	-	4084		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-						

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489								
ZACH -A-				WELL #:	3	RRCID -> 221653	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH	4485	PERF. 3825	-	4091
01	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1047	2	18	9	N	16	71
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	943	2	17	9	N	15	86
03	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1025	2	9	9	N	8	94
04	1020 N	995	-0-	-25	-0-	993	2	2	9	N	2	96
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1052	2	8	9	N	7	103
06	990 N	944	-0-	-46	-0-	943	2	1	9	N	1	104
07	1023 N	994	-0-	-29	-0-	991	2	3	9	N	3	107
08	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1005	2	4	9	N	4	111
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	N	1	112
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1013	2	1	9	N	1	113
11	990 N	965	-0-	-25	-0-	952	2	13	9	N	12	125
12	1023 N	984	-0-	-39	-0-	981	2	3	9	N	3	128
TOTAL GAS PROD:				12,000		TOTAL CONDENSATE PROD:				73		

J-TEC PRODUCTION, LLC BENNETT				427406 WELL #: 9604	RRCID -> 161162	COMPL. DATE 10/03/1996	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 3896	-	3905	
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-			-0-	
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98 3	N	-0-			-0-	
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-			-0-	
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3	N	-0-			-0-	
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-			-0-	
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-			-0-	
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-			-0-	
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-			-0-	
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3	N	-0-			-0-	
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-			-0-	
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3	N	-0-			-0-	
*12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,347	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)				//CONT.//	11609 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				//CONT.//	427406										
BOWDEN				WELL #:	1	RRCID -> 219830		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL	DEPTH	4603	PERF. 4203 - 4209		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-	
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-	
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-	
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-	
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-	
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-	
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-	
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-	
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-	
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-	
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-	
*12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,658				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MOSAIC OIL LLC				589978															
ASHLEY				WELL #: 9502		RRCID -> 158816		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH		4414 PERF.		4215 -		4224			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										150
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										150
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										150
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										150
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										150
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										150
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										150
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										150
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										150
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										150
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										150
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										150
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

ASHLEY					WELL #:	9601	RRCID ->	160603	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	3994	-	4098
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422		N	NO RPT							10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422		N	NO RPT							10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422		N	NO RPT							10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422		N	NO RPT							10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422		N	NO RPT							10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422		N	NO RPT							10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422		N	NO RPT							10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422		N	NO RPT							10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422		N	NO RPT							10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422		N	NO RPT							10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422		N	NO RPT							10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422		N	NO RPT							10
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
GILBERT W1		WELL #:		1W	RRCID ->	203459	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4564	PERF. 4246 -	4252
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						

BRAZOS (BRADFORD CONGL.)				11609 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
BRADFORD, VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	229339	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4512	PERF. 3790 -	3802
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-		111
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-		111
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-		111
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-		111
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	Y	-0-		111
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-		111
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	Y	-0-		111
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	Y	-0-		111
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		111
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		111
TOTAL GAS PROD:		569				TOTAL CONDENSATE PROD:						

BRAZOS (MARBLE FALLS)				11609 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
DEEP CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	212648	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4842 -	4878
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-		-0-
05		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-		-0-
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
07		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-		-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
*12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,176				TOTAL CONDENSATE PROD:						

BRAZOS (MARBLE FALLS)			//CONT.//		11609 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC			//CONT.//		427406										
DEEP CREEK			WELL #:		1	RRCID -> 219823		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH	4601	PERF. 4478	-	4502	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N		-0-				-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N		-0-				-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N		-0-				-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N		-0-				-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N		-0-				-0-
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N		-0-				-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N		-0-				-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N		-0-				-0-
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N		-0-				-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N		-0-				-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N		-0-				-0-
*12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			924		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CANYON VIEW				WELL #:	8	RRCID -> 221612	COMPL. DATE 10/21/2006	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 4286	- 4520
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		-0-
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,431		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
WHARTON, AZEL				WELL #:		1		RRCID -> 120702		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH		4612 PERF. 3602 - 3616	
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-		-0-		
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3		Y	-0-		-0-		
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3		Y	-0-		-0-		
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3		Y	-0-		-0-		
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3		Y	-0-		-0-		
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3		Y	-0-		-0-		
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-		-0-		
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-		-0-		
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-		-0-		
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-		-0-		
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-		-0-		
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:				1,590		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BRAZOS (PREGNANT SHALE)				11609 496	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849							
PETTY, BETTIE ESTATE				WELL #:	6	RRCID ->	236756	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4502
								PERF. 4172 -		4176	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		-0-
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	200	2	N	-0-		-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2	N	-0-		-0-
04	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	2	N	-0-		-0-
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2	N	-0-		-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2	N	-0-		-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2	N	-0-		-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRAZOS (STRAWN)				11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BAJA PRODUCTION				044650							
WHITE RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	154925	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	4550
								PERF. 3130 -		3138	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRAZOS OPERATING LLC				100639		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
JACKSON, E. L.				WELL #:	1	RRCID ->	017373	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	2060
								PERF. 1923 -		2035	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639												
JACKSON, E. L.		WELL #:		2	RRCID -> 032812		COMPL. DATE 01/29/1964		TOTAL	DEPTH	2000	PERF.	1788 - 1919			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	310 N	178	-0-	-132	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	270 N	62	-0-	-208	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	310 N	88	-0-	-222	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	186 N	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,114				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406						
CV-S				WELL #:	4	RRCID -> 212109	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH	2902 PERF. 2793 -	2836
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
02	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 3	N	-0-		-0-
03	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 3	N	-0-		-0-
04	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 3	N	-0-		-0-
05	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3	N	-0-		-0-
06	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3	N	-0-		-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3	N	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			83	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CV-S				WELL #:	7	RRCID ->	212112	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2761	-	2818
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				418		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

(GWN415)

02/12/2026

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2025 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 125

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.// 11609 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.// 427406											
CV-S		WELL #: 14		RRCID -> 212278		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2804 - 2849					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3		N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
*12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CV-S		WELL #: 11		RRCID -> 222027		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2826 - 2867					
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		603		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CV-S		WELL #: 12		RRCID -> 223835		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2830 - 2865					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
CV-S		WELL #:		13	RRCID -> 232479		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2811	-	2856
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544										
MARSHALL, ED		WELL #:		1	RRCID -> 234604		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH		3011 PERF. 2874 - 2888	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500)		11611 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
MOSAIC OIL LLC		589978										
MESSER, ROBERT D.		WELL #:		1	RRCID -> 096245		COMPL. DATE 03/16/1981		TOTAL DEPTH		4450 PERF. 3970 - 3976	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRAZOS, EAST (CADD0)										11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC										100639											
CHENAULT "A"										WELL #:		1 T		RRCID -> 017375		COMPL. DATE 01/01/1961		TOTAL DEPTH 4531		PERF. 3778 - 3827	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1				
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GILBERT, A.B. UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 060459	COMPL. DATE 06/05/1974	TOTAL DEPTH	4464	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GILBERT, A.B. UNIT 1				WELL #:	2	RRCID -> 060460	COMPL. DATE 07/30/1982	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	N/A
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LADD-TAYLOR					WELL #:	1	RRCID -> 068712	COMPL. DATE 03/05/1975	TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BRAZOS, EAST (CADD)														
BRAZOS OPERATING LLC														
TAYLOR														
WELL #: 3 RRCID -> 073584 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LADD-CARR "M"														
WELL #: 1 RRCID -> 077569 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LADD-CARR "K"														
WELL #: 4 RRCID -> 077570 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 4251														
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-
03	620 N	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-			-0-
04	630 N	602	-0-	-28	-0-	602	2			N	-0-			-0-
05	682 N	224	-0-	-458	-0-	224	2			N	-0-			-0-
06	510 N	92	-0-	-418	-0-	92	2			N	-0-			-0-
07	620 N	288	-0-	-332	-0-	288	2			N	-0-			-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
11	390 N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-			-0-
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,722				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRAZOS, EAST (CADD)				//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC				//CONT.// 100639															
LADD-GILBERT "B"				WELL #: 1		RRCID -> 080949 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920													

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

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

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

BRAZOS, EAST (CADD0)				//CONT.//		11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC				//CONT.//		100639														
LADD-CARR "K"				WELL #:		3		RRCID -> 159559		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4293 - 4297						

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

01		38 N	38	-0-	-0-	-0-			38	2			N	-0-						-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-			22	2			N	-0-						-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-						-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-			56	2			N	-0-						-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-			52	2			N	-0-						-0-
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-			58	2			N	-0-						-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-			64	2			N	-0-						-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-			60	2			N	-0-						-0-
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-			56	2			N	-0-						-0-
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-			54	2			N	-0-						-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-			42	2			N	-0-						-0-
*12		58 N	58	-0-	-0-	-0-			58	2			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD:				560				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

BULWARK OIL & GAS, LLC				102061										
WILLIAMS				WELL #:	1L	RRCID -> 159879	COMPL. DATE 09/16/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 4019 -	4023			
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-	-0-		
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-	-0-		
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2		N	-0-	-0-		
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2		N	-0-	-0-		
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2		N	-0-	-0-		
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2		N	-0-	-0-		
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2		N	-0-	-0-		
08	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2		N	-0-	-0-		
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2		N	-0-	-0-		
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-	-0-		
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2		N	-0-	-0-		
12	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2		N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:				5,455	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

COOPER OIL & GAS, LLC			175118											
MARTIN, R.P. -A-			WELL #:		1		RRCID -> 068646		COMPL. DATE 09/11/1976		TOTAL DEPTH 4725		PERF. N/A	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRAZOS, EAST (CADD0)		//CONT.//		11611	400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		175118											
MARTIN, R. D. -A-		WELL #:		2		RRCID -> 074758		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	465 N	445	-0-	-20	-0-		445	2			N	-0-			-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-		394	2			N	-0-			-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-		438	2			N	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-		422	2			N	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-		434	2			N	-0-			-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-		422	2			N	-0-			-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-		442	2			N	-0-			-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-		441	2			N	-0-			-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-		432	2			N	-0-			-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-		442	2			N	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-		427	2			N	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-		434	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,173				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462									
ACME BRICK CO.				WELL #:		1		RRCID -> 037499		COMPL. DATE 07/31/1965		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N				-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-	
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N				-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489								
ZACH	II			WELL #:	2	RRCID -> 209065	COMPL. DATE 03/11/2005	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4034	-	4043
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-	-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-	-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-	-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-	-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-	-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-	-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-	-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-	-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-	-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-	-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-	-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				5,960		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BRAZOS, EAST (CADD) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ITX CORPORATION 427179
 CARR, H. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017377 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 3863

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3		N	-0-			79
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			79
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			79
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			79
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			79
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			79
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			79
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			79
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			79
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			79
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			79
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
TOTAL GAS PROD:		284			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARR, H., -E- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017379 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282

01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
08	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
09	1230 N	1114	-0-	-116	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
10	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,413			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARR, H., -F- UNIT WELL #: 7 RRCID -> 017380 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332

01	1643 N	1503	-0-	-140	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
04	1440 N	1102	-0-	-338	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
06	1470 N	1110	-0-	-360	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
08	1674 N	1595	-0-	-79	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
10	1581 N	1416	-0-	-165	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
11	1530 N	1367	-0-	-163	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,388			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRAZOS, EAST (CADD0) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ITX CORPORATION //CONT.// 427179
 CARR -J- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
09	1320 N	1160	-0-	-160	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1364 N	1230	-0-	-134	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
11	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARR -K- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017385 COMPL. DATE 03/15/1961 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266

01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017388 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184

01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
04	1920 N	1069	-0-	-851	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	1767 N	1421	-0-	-346	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
06	2040 N	1635	-0-	-405	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	1426 N	1211	-0-	-215	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1650 N	1574	-0-	-76	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRAZOS, EAST (CADD0) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ITX CORPORATION //CONT.// 427179
 GILBERT -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017389 COMPL. DATE 09/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			139
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			139
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			139
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			139
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			139
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			139
07		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-			139
08		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3		N	-0-			139
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			139
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			139
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			139
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			139
TOTAL GAS PROD:		459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 203528 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198

01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
09		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
*12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON VIEW WELL #: 2 RRCID -> 211433 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930

01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
*12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRAZOS, EAST (CADD0) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406
 CANYON VIEW WELL #: 3 RRCID -> 211450 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3		N	-0-			-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
 MARTIN R. D. WELL #: 3 RRCID -> 066861 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4245 - 0

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

MARTIN R. D. WELL #: 1 RRCID -> 067243 COMPL. DATE 10/00/1995 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4229 - 4254

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

BRAZOS, EAST (CADD)			//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER				
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC			//CONT.//		684645										
MARTIN B			WELL #:		4B	RRCID -> 070507		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 5020		PERF. N/A			
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*			EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							

ODOM-LOE				WELL #:	1	RRCID -> 071583	COMPL. DATE 05/24/1977	TOTAL DEPTH	5020	PERF. N/A	
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-	-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-	-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-	-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-	-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-	-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-	-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,333	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRAZOS, EAST (CADD0)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615									
WRIGHT, GEORGE A.		WELL #:		1	RRCID -> 062689		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A				
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925									
U 2 RANCH			WELL #:		3		RRCID -> 097881		COMPL. DATE 09/21/1981		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3891 - 3911	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

XTO ENERGY INC.				945936										
SEARS, MARIE				WELL #:		1 T	RRCID -> 059602		COMPL. DATE 12/28/1973		TOTAL DEPTH 4700		PERF. N/A	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRAZOS, EAST (CADD0, UPPER)				11611 521	ASSOCIATED	49B	CNTY: PARKER									
BAJA PRODUCTION				044650												
JACKSON				WELL #:	3	RRCID -> 104562	COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL DEPTH 4227	PERF. 4187	-	4192					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925						
U 2 RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 129780	COMPL. DATE 07/12/1974	TOTAL DEPTH	4627	PERF. 3980 - 4040
01	155 #	111	-0-	-44	-0-	111 3	Y	-0-		-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-		Y	-0-		-0-
03	155 #	46	-0-	-109	-0-	46 3	Y	-0-		-0-
04	120 #	19	-0-	-101	-0-	19 3	Y	-0-		-0-
05	124 #	36	-0-	-88	-0-	36 3	Y	-0-		-0-
06	120 #	61	-0-	-59	-0-	61 3	Y	-0-		-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3	Y	-0-		-0-
08	31 #	7	-0-	-24	-0-	7 3	Y	-0-		-0-
09	60 #	8	-0-	-52	-0-	8 3	Y	-0-		-0-
10	62 #	35	-0-	-27	-0-	35 3	Y	-0-		-0-
11	60 #	5	-0-	-55	-0-	5 3	Y	-0-		-0-
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			356	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RANCH HOUSE				WELL #:	1	RRCID -> 291688	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 3925	-	3951
01	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			135
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			135
03	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-			135
04	180 #	162	-0-	-18	-0-	158	3	4 9	N	4		139
05	186 #	115	-0-	-71	-0-	109	3	6 9	N	5		144
06	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		144
07	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		144
08	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-		144
09	180 #	148	-0-	-32	-0-	148	3		N	-0-		144
10	186 #	144	-0-	-42	-0-	141	3	3 9	N	3		147
11	180 #	139	-0-	-41	-0-	136	3	3 9	N	3		150
12	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-		150
TOTAL GAS PROD:			1,711	TOTAL CONDENSATE PROD:			15					

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)				11611 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC				100639												
YOUNGBLOOD, E.				WELL #:		1A		RRCID -> 114530		COMPL. DATE 11/30/1984		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 3893 - 3896		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					14
02	308 N	202	-0-	-106	-0-	202	2			N	-0-					14
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					14
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					14
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14
06	210 N	52	-0-	-158	-0-	52	2			N	-0-					14
07	310 N	64	-0-	-246	-0-	64	2			N	-0-					14
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					14
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					14
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					14
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					14
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					14
TOTAL GAS PROD:		1,344				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITE MINES - KATY				WELL #:	1	RRCID -> 141027	COMPL. DATE 01/27/1992	TOTAL DEPTH	4656	PERF. 3780	-	3786
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				648		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462					
GILBERT, A. B. UNIT NO 1				WELL #:	1A	RRCID -> 135114	COMPL. DATE 06/25/1990	TOTAL DEPTH	4386 PERF. 3776 - 3794
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)				//CONT.//	11611 610	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PARKER					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				//CONT.//	238462														
HERRING				WELL #:	1	RRCID -> 148633				COMPL. DATE 02/11/1994				TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3816 - 3834					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406										
FLINN -A-		WELL #:		2	RRCID -> 262345		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 3733 - 3900	
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-		-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3		N	-0-		-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-		-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-		-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3		N	-0-		-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-		-0-
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3		N	-0-		-0-
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3		N	-0-		-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-		-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-		-0-
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,969				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
LOBO		WELL #:		1	RRCID -> 169852		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 4617		PERF. 3787 - 3812	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M		O		GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LADD-CARR "E"				WELL #:	1	RRCID -> 092772	COMPL. DATE 10/03/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. N/A
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-
03	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2	N	-0-	-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2	N	-0-	-0-
05	279 N	84	-0-	-195	-0-	84	2	N	-0-	-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-	-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-	-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-	-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-	-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,466		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BRAZOS, EAST (STRAWN)				11611 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
BRAZOS OPERATING LLC				100639									
CHENAULT "A"				WELL #:	1 C	RRCID	-> 017396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4531	PERF. 1912 -	2034
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BRAZOS, EAST (STRAWN) //CONT.// 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 BRAZOS OPERATING LLC //CONT.// 100639
 TAYOLR WELL #: 2 RRCID -> 068713 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

LADD-CARR "0" WELL #: 1 RRCID -> 068994 COMPL. DATE 10/30/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2056 - 0

01	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	120 N	76	-0-	-44 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,682																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 SEARS MARIE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 059601 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2928 - 0

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	248					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	248					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 248																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	248					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	248					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	248					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	248					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	248					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	248					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 248																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	248					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	248					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	248					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	248					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BRAZOS, EAST (STRAWN) //CONT.// 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
 GILBERT, J D WELL #: 1 RRCID -> 084683 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 2352 - 2356

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950) 11611 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 GILBERT, A. B. WELL #: 4A RRCID -> 144928 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2019 - 2113

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

GILBERT, A. B. WELL #: 4B RRCID -> 144928 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2056 - 2098

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

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)		//CONT.//		11611 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
GILBERT, FAYE		WELL #:		1	RRCID -> 124411		COMPL. DATE 05/25/1987		TOTAL DEPTH	4600	PERF. 1980 - 1989			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRANSON, H.L.				WELL #:	2	RRCID -> 125371	COMPL. DATE 08/18/1987	TOTAL DEPTH	4801	PERF.	2152	-	2174
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRANSON, H. L.				WELL #:	1A	RRCID -> 126472	COMPL. DATE 12/10/1987	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2144	- 2152
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRAZOS, EAST (STRAWN 2275)					11611 850	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER											
MOSAIC OIL LLC					589978																	
BARNES					WELL #:	1	RRCID ->	193319	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	2539	PERF.	2258	-	2271						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						19			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						19			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						19			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						19			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						19			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						19			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						19			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						19			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						19			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						19			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						19			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						19			
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
HARGIS				WELL #:		RRCID -> 190619		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 4553 PERF. 1970 - 2069	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
PLUGGED AND ABANDONED				01/05/2018							
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BRAZOS, EAST (STRAWN 2440)				11611 855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
GILBERT W4				WELL #:		4W		RRCID -> 186153		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2526 - 2536	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BRAZOS, EAST (STRAWN 2440)				//CONT.//		11611 855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC				//CONT.//		726791											
GILBERT W8				WELL #:		8W		RRCID -> 186425		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH		2685 PERF. 2428 - 2544			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)					11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
ESG RESOURCES LLC					101582							
JANA					WELL #:	1	RRCID -> 195773	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH	2932	PERF. 2152 -	2255
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-		-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3	N	-0-		-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 864

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDY															
		WELL #:		1		RRCID -> 198412		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH		3351		PERF. 2162 - 2216	
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-				-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-				-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-				-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-				-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-				-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-				-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-				-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-				-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-				-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-				-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-				-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,906

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ESG RESOURCES LLC //CONT.// 101582
 RIO BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 199323 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2143 - 2246

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-		9 3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	32 N	-0-	-0-	-0-	-0-		32 3			N	-0-					-0-
06	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-		9 3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-
09	9 N	-0-	-0-	-0-	-9					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		50		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JANA WELL #: 2 RRCID -> 204750 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 2242

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

RIO BRAZOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 215654 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296

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

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
ESG RESOURCES LLC //CONT.// 101582												
SAND VALLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234407 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 2241 - 2311												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAND VALLEY 'D' WELL #: 5 RRCID -> 275927 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2148 - 2253												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	512					N	-0-	-0-
02	512 X	-0-	-0-	-512	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-	-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-	-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-	-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-	-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-	-0-
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-	-0-
12	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAND VALLEY 'E' WELL #: 6 RRCID -> 278437 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2231 - 2260												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849													
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 158852		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL	DEPTH	4261	PERF.	2065	-	2137		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-		2	2		N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-		4	2		N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			38		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PETTY, BETTY ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 190166	COMPL. DATE 01/06/2002	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2139	-	2160
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-		-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
05	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2	N	-0-		-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-		-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-		-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				102		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BETTIE PETTY ESTATE				WELL #:	4 A	RRCID -> 198488	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH	2391	PERF. 2022 -	2136
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,001	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849															
PETTY, BETTY ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 202648		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH		4066	PERF. 2200 - 2201							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2				N	-0-					-0-	
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2				N	-0-					-0-	
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2				N	-0-					-0-	
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	-0-	151	2				N	-0-					-0-	
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	-0-	136	2				N	-0-					-0-	
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	-0-	126	2				N	-0-					-0-	
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2				N	-0-					-0-	
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	116	2				N	-0-					-0-	
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2				N	-0-					-0-	
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2				N	-0-					-0-	
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-	112	2				N	-0-					-0-	
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	-0-	120	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,631				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PETTY, BETTIE ESTATE				WELL #:	7	RRCID ->	209100	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL	DEPTH	3384	PERF.	1873	-	1932
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)				11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ABX OIL & GAS, INC.				003646					
ALLEN				WELL #:	1	RRCID -> 135234	COMPL. DATE 06/08/1990	TOTAL DEPTH	4169 PERF. 3772 - 3778
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)														
ABX OIL & GAS, INC.														
BRAZOS														
WELL #: 1 RRCID -> 189013 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 2440 - 2448														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ESG RESOURCES LLC														
SAND VALLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 228701 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060														
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3		N	-0-			-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3		N	-0-			-0-
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-			-0-
07	2046	N	1191	-0-	-855	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		N	-0-			-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
11	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
12	1705	N	1166	-0-	-539	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,570			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EDMONDSON "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 230689 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4230 - 4240														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.// 11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ESG RESOURCES LLC		//CONT.// 101582													
EDMONDSON "B"		WELL #:		3		RRCID -> 236985		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 4640		PERF. 4239 - 4247			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDMONDSON "C"				WELL #:	4	RRCID ->	236987	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4211	-	4228
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-					-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-					-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-					-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-					-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-					-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-					-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-					-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,281	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

EDMONDSON "E"				WELL #:	6	RRCID -> 237655	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4385	-	4390
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3	N	-0-		-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3	N	-0-		-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,695	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ESG RESOURCES LLC //CONT.// 101582
 EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 238245 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDMONDSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 242522 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151

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

EDMONDSON "G" WELL #: 9 RRCID -> 260341 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096

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

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ESG RESOURCES LLC		//CONT.//		101582												
MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 267481		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3974 - 3986					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	4240	-0-	-751	-0-	4232	3	8	9	N	7					106
02	4508 X	3910	-0-	-598	-0-	3882	3	28	9	N	25					131
03	4712 X	4280	-0-	-432	-0-	4252	3	28	9	N	25					156
04	4470 X	4354	-0-	-116	-0-	4321	3	33	9	N	30	163	1			23
05	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5015	3	17	9	N	15					38
06	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4708	3	24	9	N	22					60
07	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5368	3	17	9	N	15					75
08	5022 X	4550	-0-	-472	-0-	4544	3	6	9	N	5					80
09	4860 X	4412	-0-	-448	-0-	4412	3			N	-0-					80
10	5022 X	4371	-0-	-651	-0-	4371	3			N	-0-					80
11	5220 X	4112	-0-	-1108	-0-	4106	3	6	9	N	5					85
12	5394 X	4428	-0-	-966	-0-	4422	3	6	9	N	5					90
TOTAL GAS PROD:		53,806				TOTAL CONDENSATE PROD:				154						

WOOD, VIRGINIA				WELL #:	1	RRCID -> 273278	COMPL. DATE 04/08/2014	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 3975	-	4150
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EDMONDSON 'F'				WELL #:	8	RRCID -> 274073	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 4701	PERF. 4326	-	4332
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849																			
WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 221513 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	31 N	2	-0-	-29	-0-		2	2				N	-0-					103	
02	2 N	1	-0-	-1	-0-		1	2				N	-0-					103	
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-							N	-0-					103	
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-					103	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					103	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					103	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					103	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2				N	-0-					103	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					103	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					103	
11	2 N	1	-0-	-1	-0-		1	2				N	-0-					103	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2				N	-0-					103	
TOTAL GAS PROD:			15			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

DUNLAP-CHESTNUT				WELL #:	2	RRCID ->	221519	COMPL.	DATE	07/28/2006	TOTAL	DEPTH	4999	PERF.	4207	-	4221
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-						-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-						-0-
03	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2		N	-0-						-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-						-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-						-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-						-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-						-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-						-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-						-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				730	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

DUNLAP-CHESNUT				WELL #:	1	RRCID -> 245199	COMPL.	DATE 02/21/2008	TOTAL	DEPTH	4942	PERF.	4014	-	4276
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1				115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				116
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1				117
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1				118
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	N	1				119
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1				120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				121
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	1				122
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1				123
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	N	1				124
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	N	1				125
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1144	2	1	9	N	1				126
TOTAL GAS PROD:			2,040			TOTAL CONDENSATE PROD:			12						

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849														
DUNLAP-CHESNUT WELL #: 3 RRCID -> 245209 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	N	2			105
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	N	2			107
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	N	2			109
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2			111
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	N	2			113
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	N	2			115
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	N	2			117
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	N	2			119
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	N	2			121
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	N	2			123
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	82	2	2	9	N	2			125
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	76	2	2	9	N	2			127
TOTAL GAS PROD:		1,237		TOTAL CONDENSATE PROD:						24				

PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246805 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 4217														
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		753		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

DUNLAP CHESNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 J-TEC OPERATING, LLC 427739
 ALLEN, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 135388 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3794 - 3800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRECKENRIDGE, SE (DUFFER) 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 PIERCE, J. S. WELL #: 25 RRCID -> 225570 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4140 - 4150

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		02/05/2026															
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 HOPE, J. W. -C- WELL #: 1 RRCID -> 090918 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4066 - 4069

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		//CONT.//		11717 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS										
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726															
HOPE, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 090919		COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH		4590	PERF. 4048		- 4069					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						70	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						70	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						70	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						70	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						70	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						70	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						70	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						70	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						70	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						70	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						70	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						70	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

S. B. STREET OPERATING, INC.				740251														
PENDLETON "A"				WELL #:		1	RRCID -> 115778		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH		4201		PERF. 4084 -		4090	
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-							19
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-							19
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3		N	-0-							19
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-							19
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-							19
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-							19
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-							19
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		N	-0-							19
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-							19
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-							19
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-							19
*12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-							19
TOTAL GAS PROD:			14,131			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BRECKIE (CONGL. 4150)				11723 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: STEPHENS				
KRAMER OPERATING, LLC				476586											
LACY, BRECKIE E.				WELL #:		1		RRCID -> 042804		COMPL. DATE 05/17/1962		TOTAL DEPTH		4122 PERF. N/A	
01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	N	1				39
02	140 #	98	-0-	-42	-0-	98	3			N	-0-				39
03	155 #	109	-0-	-46	-0-	102	3	7	9	N	6				45
04	150 #	60	-0-	-90	-0-	59	3	1	9	N	1				46
05	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-				46
06	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-				46
07	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-				46
08	124 #	87	-0-	-37	-0-	85	3	2	9	N	2				48
09	120 #	66	-0-	-54	-0-	58	3	8	9	N	7				55
10	124 #	88	-0-	-36	-0-	85	3	3	9	N	3				58
11	120 #	56	-0-	-64	-0-	56	3			N	-0-				58
12	93 #	75	-0-	-18	-0-	73	3	2	9	N	2				60
TOTAL GAS PROD:				1,088		TOTAL CONDENSATE PROD:				22					

BRIDGES (STRAWN)														CNTY: PALO PINTO	
BRIDGES, TRAVIS DELBERT															
BRIDGES, L. L.															
WELL #: 6D RRCID -> 111186 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1358 - 1363															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BRITTON (MISSISSIPPIAN)														CNTY: STEPHENS	
SKY RESOURCES, INC.															
MCDONALD, J. M. ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 143334 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 4472 - 4482															
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,261														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BROOKE (DUFFER)														CNTY: STEPHENS	
PETEX															
COZART "2259"															
WELL #: 1 RRCID -> 213053 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3912 - 3940															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BROOKE (DUFFER) //CONT.// 12190 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 LOUDDER, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 246475 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3900 - 3930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COZART "2259" WELL #: 2 RRCID -> 262344 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3896 - 3932

01	372 N	269	-0-	-103	-0-	269	2		N	-0-			85
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			85
03	341 N	58	-0-	-283	-0-	58	2		N	-0-			85
04	270 N	59	-0-	-211	-0-	59	2		N	-0-			85
05	372 N	200	-0-	-172	-0-	200	2		N	-0-			85
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			85
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			85
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-			85
09	360 N	11	-0-	-349	-0-	11	2		N	-0-			85
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			85
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			85
*12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:		2,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANEY '2255' WELL #: 1 RRCID -> 265302 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3870 - 3894

01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			122
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			122
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			122
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			122
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			122
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			122
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			122
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			122
09	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2		N	-0-			122
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			122
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2		N	-0-			122
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			122
TOTAL GAS PROD:		1,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROOKE (DUFFER) //CONT.// 12190 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 GUINN '2265' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265303 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3946 - 3962

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	12	N	-0-	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
TOTAL GAS PROD:			12			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GUINN '2264' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267539 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3892 - 3908

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

ADAMS '2260' WELL #: 4 RRCID -> 269833 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3882 - 3902

01	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,466			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BROOKE (DUFFER)		//CONT.// 12190 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
ALMA GUINN		WELL #: 1		RRCID -> 285467		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 4062 PERF. 3914 - 3926								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					2
02	336 N	66	-0-	-270	-0-	66	2			N	-0-					2
03	186 N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					2
04	120 N	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-					2
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					2
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					2
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					2
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					2
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					2
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					2
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		599		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF)		12195 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685								
SHELTON, W. F. & CLEONE		WELL #: 1		RRCID -> 017404		COMPL. DATE 03/05/1963		TOTAL DEPTH 1166 PERF. 1116 - 1166		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HENDERSON, LEWIS & EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 030596		COMPL. DATE 04/28/1961		TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.//										12195 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										140622										
CONNAWAY, JENNIE L., MRS.										WELL #:	1	RRCID -> 017403		COMPL. DATE 02/10/1961		TOTAL DEPTH	1178	PERF.	N/A	
M	O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM
0					GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

CONNAWAY					WELL #:	2	RRCID -> 067885	COMPL. DATE 06/26/1976	TOTAL DEPTH 1310	PERF. 1180	-	0
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CONNAWAY JEANNIE L.					WELL #:	3	RRCID -> 068037	COMPL. DATE 06/07/1976	TOTAL DEPTH	1325	PERF. N/A
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

 BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 R & D OPERATING, INC. 685874
 HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

 HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A

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

 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
 MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215

01	H15	VIOL	NO	RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT					-0-																
02	H15	VIOL	NO	RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT					-0-																
03	H15	VIOL	NO	RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT					-0-																
04	H15	VIOL	NO	RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT					-0-																
05	H15	VIOL	NO	RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT					-0-																
06	H15	VIOL	NO	RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT					-0-																
07	H15	VIOL	NO	RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT					-0-																
08	H15	VIOL	NO	RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT					-0-																
09	H15	VIOL	NO	RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT					-0-																
10	H15	VIOL	NO	RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT					-0-																
11	H15	VIOL	NO	RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT					-0-																
12	H15	VIOL	NO	RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)										12196 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN																	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										140622																							
GRELLE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E.										WELL #:		1		RRCID -> 017455		COMPL. DATE 10/29/1959		TOTAL DEPTH 1192		PERF. N/A													
M										O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM BALANCE			
01										DLQ G-10		NO RPT		-0-		-0-		-0-														-0-	
02										DLQ G-10		NO RPT		-0-		-0-		-0-														-0-	
03										DLQ G-10		NO RPT		-0-		-0-		-0-														-0-	
04										DLQ G-10		NO RPT		-0-		-0-		-0-														-0-	
05										DLQ G-10		NO RPT		-0-		-0-		-0-														-0-	
06										DLQ G-10		NO RPT		-0-		-0-		-0-														-0-	
07										14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-														-0-	
08										14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-														-0-	
09										14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-														-0-	
10										14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-														-0-	
11										14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-														-0-	
12										14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-														-0-	
TOTAL GAS PROD:												-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

MCNURLN, PLEZ& KIRKPATRICK, E.E.					WELL #:	6	RRCID -> 017457	COMPL. DATE 02/07/1960	TOTAL DEPTH	1190	PERF.	1102 -	1190
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK				WELL #:	2	RRCID -> 036285	COMPL. DATE 06/06/1965	TOTAL DEPTH	1266	PERF. N/A
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROOKESMITH, E (MARBLE FALLS REEF) // CONT. // 12196 500 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: BROWN							
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. // CONT. // 140622																			
MCNURLIN-KIRKPATRICK WELL #: 7										RRCID -> 040690		COMPL. DATE 11/21/1966	TOTAL DEPTH 1399	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BAXTER & KIRKPATRICK				WELL #:	3	RRCID -> 042878	COMPL. DATE 10/16/1967	TOTAL DEPTH 1430	PERF. N/A
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

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

BROWN COUNTY REGULAR										//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.										058851											
STEWART										WELL #:		2		RRCID -> 117807		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 1310		PERF. 1147 - 1174	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0		PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	62 #	49	-0-		-13	-0-			49	2			N	-0-					-0-		
02	56 #	41	-0-		-15	-0-			41	2			N	-0-					-0-		
03	62 #	45	-0-		-17	-0-			45	2			N	-0-					-0-		
04	60 #	48	-0-		-12	-0-			48	2			N	-0-					-0-		
05	62 #	50	-0-		-12	-0-			50	2			N	-0-					-0-		
06	60 #	49	-0-		-11	-0-			49	2			N	-0-					-0-		
07	62 #	56	-0-		-6	-0-			56	2			N	-0-					-0-		
08	62 #	53	-0-		-9	-0-			53	2			N	-0-					-0-		
09	60 #	54	-0-		-6	-0-			54	2			N	-0-					-0-		
10	62 #	55	-0-		-7	-0-			55	2			N	-0-					-0-		
11	60 #	50	-0-		-10	-0-			50	2			N	-0-					-0-		
12	62 #	52	-0-		-10	-0-			52	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			602			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

CAMP & PARKS				WELL #:	7	RRCID -> 143801	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2531 PERF.	2435 -	2451
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	23	2	N	-0-			-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
*12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			381	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RINGHOFFER, A. H.				WELL #:	2	RRCID -> 237113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3074	-	3096
01	279 #	11	-0-	-268	-0-	11	2	N	-0-				-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-				-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-				-0-
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-				-0-
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-				-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-				-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-				-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-				-0-
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-				-0-
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-				-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-				-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			188	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

(GWN415)

02/12/2026

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2025 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 170

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
02		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
03		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
04		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
05		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
06		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
07		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
09		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
11		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
12		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				368			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851

01		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				407			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860

01		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			20
02		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			20
03		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			20
04		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			20
05		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			20
06		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			20
07		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			20
08		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			20
09		30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			20
10		14 #	8	-0-	-6	-0-	8	2		N	-0-			20
11		30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			20
12		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:				119			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN										
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851															
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 262282		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 3395		PERF. 2816 - 2878								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2				Y	-0-					-0-	
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2				Y	-0-					-0-	
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2				Y	-0-					-0-	
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2				Y	-0-					-0-	
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2				Y	-0-					-0-	
06	42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2				Y	-0-					-0-	
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2				Y	-0-					-0-	
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2				Y	-0-					-0-	
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2				Y	-0-					-0-	
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2				Y	-0-					-0-	
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2				Y	-0-					-0-	
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2				Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		426		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

BATES				WELL #:	4	RRCID ->	288662	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2867 -	2879
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-				-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-				-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-				-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-				-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-				-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-				-0-
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-				-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-				-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-				-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-				-0-
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-				-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				247	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BEAKLEY, HARRY L.		059785										
BEAKLEY, HARRY L.		WELL #:		1	RRCID -> 128654		COMPL. DATE 09/30/1988		TOTAL DEPTH 1017		PERF. N/A	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 HICKMAN, IDA R. "D" WELL #: 2D RRCID -> 253139 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2265 - 2323

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			19
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-			19
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			19
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			19
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			19
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			19
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			19
08		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			19
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			19
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			19
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			19
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:			400				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
 HAYS, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 115904 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2208 - 2304

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

HAYS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 253370 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 HAYS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 272538 COMPL. DATE 09/23/1972 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2306 - 2312

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYS, TOM -A- WELL #: 2 A RRCID -> 276532 COMPL. DATE 11/04/1973 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2288 - 2292

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

CONNER-MARRS COMPANY 172005
 LEACH, FRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 135159 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 725 PERF. 616 - 712

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 CONNER-MARRS COMPANY //CONT.// 172005
 LEWIS, H.C. WELL #: 1 RRCID -> 141959 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1572 PERF. 1526 - 1550

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NICHOLS "A" WELL #: 1 RRCID -> 223822 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1744 - 1832

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALL, ANCIL 345500
 HALL, ANCIL WELL #: 1 RRCID -> 102972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1075 PERF. 1052 - 1062

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 HALL, MURLIN KEITH 346804
 HALL, C. WELL #: 2 RRCID -> 141045 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 544 PERF. 522 - 530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HORNER, T. R. 400505
 HORNER, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 161565 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

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

JONES, GEORGIA RUTH 442020
 JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 241381 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1762 - 1771

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

PITZER, J. E.				WELL #:	5A	RRCID -> 171480	COMPL. DATE 05/27/1998	TOTAL DEPTH	2515 PERF.	2436 -	2466
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-			-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-		Y	-0-			-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
OTEX LLC		//CONT.//		628115												
PITZER, J. E.		WELL #:		6A	RRCID -> 171481		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2426 - 2434				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PETROLIA GROUP, L.L.C.				660810													
BROOKS, D.				WELL #: 4		RRCID -> 105612		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		415 - 623	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

SPIVEY				WELL #:		1	RRCID -> 124630	COMPL. DATE 06/25/1987	TOTAL DEPTH	500	PERF.	420 -	500
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BROWN COUNTY REGULAR				//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN										
PETROLIA GROUP, L.L.C.				//CONT.//		660810															
DAVIS, M.J.				WELL #:		3	RRCID -> 128284		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH		984	PERF.	938	-	942				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM		
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		169						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		169						N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		169						N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		169						N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		169						N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		169						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		169						N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		169						N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		169						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		169						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		169						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		169						N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
 BROOKS, D. WELL #: 2 RRCID -> 154405 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1249 - 1254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, R.C. WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210

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

SEWARD WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192

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

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
PITCOCK, INC.				665870												
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		5		RRCID -> 115323		COMPL. DATE 07/29/1974		TOTAL DEPTH 2798		PERF. 2714 - 2719				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-	61	1			-0-
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	133	2	4	9	N	4					4
05	151 R	151	-0-	-0-	-0-	127	2	24	9	N	22					26
06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					26
07	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					26
08	155 #	143	-0-	-12	-0-	139	2	4	9	N	4					30
09	150 #	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					30
10	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					30
11	150 #	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					30
12	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:		1,522				TOTAL CONDENSATE PROD:				30						

PITCOCK CATTLE COMPANY				WELL #:	6	RRCID -> 115324	COMPL. DATE 10/23/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2710	-	2715
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-			-0-
02	112 #	86	-0-	-26	-0-	86	2	N	-0-			-0-
03	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-			-0-
04	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2	N	-0-			-0-
05	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
06	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2	N	-0-			-0-
07	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
08	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-			-0-
09	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-			-0-
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-			-0-
11	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2	N	-0-			-0-
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,335	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PITCOCK CATTLE COMPANY				WELL #:	8	RRCID -> 253456	COMPL. DATE 09/18/2009	TOTAL DEPTH	3091 PERF. 2706 - 2711
01	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-
02	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-
03	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	2	N	-0-
04	150 #	142	-0-	-8	-0-	142	2	N	-0-
05	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-
06	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	2	N	-0-
07	155 #	119	-0-	-36	-0-	119	2	N	-0-
08	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	2	N	-0-
09	150 #	25	-0-	-125	-0-	25	2	N	-0-
10	155 #	81	-0-	-74	-0-	81	2	N	-0-
11	120 #	36	-0-	-84	-0-	36	2	N	-0-
12	124 #	27	-0-	-97	-0-	27	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,075	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
 PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 254112 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 2718

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			2
02	112 #	109	-0-	-0-3	-0-	109 2		N	-0-			2
03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			2
04	150 #	127	-0-	-23	-0-	127 2		N	-0-			2
05	155 #	128	-0-	-27	-0-	128 2		N	-0-			2
06	150 #	117	-0-	-33	-0-	117 2		N	-0-			2
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			2
08	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			2
09	120 #	119	-0-	-1	-0-	119 2		N	-0-			2
10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			2
11	120 #	9	-0-	-111	-0-	9 2		N	-0-			2
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		1,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

R & D OPERATING, INC. 685874
 BACON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 090564 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 970 - 990

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

NICHOLS, SAMMY LEE WELL #: 1 RRCID -> 110336 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 1862 PERF. 1742 - 1750

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2025 - WELL PLUGGED 01/02/25												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 122974 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1770 - 1782

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
REACH OIL				695802													
KELLER, C. A.				WELL #:		4		RRCID -> 155424		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH		3066		PERF. 2812 - 2818	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	277 R	277	-0-	-0-	-0-		270	2	7	9	Y		6				53
02	240 R	240	-0-	-0-	-0-		231	2	9	9	Y		8				61
03	434 #	164	-0-	-270	-0-		158	2	6	9	Y		5				66
04	420 #	100	-0-	-320	-0-		96	2	4	9	Y		4				70
05	279 #	46	-0-	-233	-0-		39	2	7	9	Y		6				76
06	150 #	3	-0-	-147	-0-		3	2			Y		-0-				76
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						Y		-0-				76
08	155 #	78	-0-	-77	-0-		78	2			Y		-0-				76
09	106 R	106	-0-	-0-	-0-		106	2			Y		-0-				76
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-		97	2			Y		-0-				76
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-						Y		NO RPT				76
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				76
TOTAL GAS PROD:		1,111				TOTAL CONDENSATE PROD:						29					

WATKINS				WELL #:	1	RRCID -> 257968	COMPL.	DATE 08/08/1981	TOTAL	DEPTH	2730	PERF.	2630	-	2636
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						76
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						76
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						76
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						76
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10						86
06	14B	DENY	86	-0-	86	86	82	2	4	9	N	4			90
07	14B	DENY	107	-0-	107	193	101	2	6	9	N	5			95
08	281	R	88	-0-	-193	-0-	82	2	6	9	N	5			100
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
TOTAL GAS PROD:				281	TOTAL CONDENSATE PROD:				24						

INCE				WELL #:	5	RRCID -> 281209	COMPL. DATE 03/29/1983	TOTAL DEPTH	2507	PERF. 2355	-	2368
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BROWN COUNTY REGULAR				//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN									
REACH OIL				//CONT.//	695802														
INCE				WELL #:		1	RRCID -> 281234		COMPL. DATE 12/07/1979		TOTAL	DEPTH	2700	PERF.	555	-	563		

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

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

BROWN COUNTY REGULAR				//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
REACH OIL				//CONT.//		695802												
INCE				WELL #:		7	RRCID -> 281239		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2285 - 2295					
-----				-----														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----				-----										-----				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN									
REACH OIL		//CONT.// 695802															
INCE		WELL #: 8		RRCID -> 281455		COMPL. DATE 11/28/1983		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2326 - 2354									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SHADY OIL CO. THRIFTY		768360		WELL #: 1		RRCID -> 158082		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2760 - 2778	
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-	-0-
02	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2				N	-0-	-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-	-0-
04	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-	-0-
05	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2				N	-0-	-0-
06	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2				N	-0-	-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-	-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-	-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-	-0-
10	7 #	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-	-0-
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		211				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWTON, A. J.		WELL #: 6 A		RRCID -> 217849		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2316 - 2333				
01	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-	-0-
02	196 #	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-	-0-
03	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-	-0-
04	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-	-0-
05	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-	-0-
06	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-	-0-
07	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-	-0-
08	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-	-0-
09	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	-0-
10	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-	-0-
11	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-	-0-
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,357				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
 NEWTON, A. J. WELL #: 3 A RRCID -> 217853 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2240 - 2284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
02	140 #	111	-0-	-29	-0-	111	2		N	-0-			-0-
03	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-			-0-
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-			-0-
05	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			-0-
06	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
08	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-
09	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-			-0-
10	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	2		N	-0-			-0-
11	150 #	119	-0-	-31	-0-	119	2		N	-0-			-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWTON, A. J. WELL #: 4 A RRCID -> 217854 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2346 - 2354

01	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02	84 #	74	-0-	-10	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
07	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
08	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
10	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWTON, L. E. WELL #: 1 A RRCID -> 281540 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2442 - 2448

01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	60 #	5	-0-	-55	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		340		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
 NEWTON, L. E. WELL #: 2 A RRCID -> 281541 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2252 - 2260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			-0-
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
05	12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2	N	-0-			-0-
06	12 #	2	-0-	-10	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	2	N	-0-			-0-
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
09	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2	N	-0-			-0-
10	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-			-0-
11	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	2	N	-0-			-0-
12	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		86			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 282585 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2624 - 2628

01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
05	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
07	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-			-0-
09	60 #	13	-0-	-47	-0-	13	2	N	-0-			-0-
10	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-			-0-
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		387			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SHELTON, TED EDWARD 775365
 SHELTON WELL #: 1B RRCID -> 122143 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1568 - 1614

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

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190												
PALMER, T. W.		WELL #:		1 A	RRCID -> 045319		COMPL. DATE 09/21/1960		TOTAL	DEPTH	2718	PERF.	2562	-	2680	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	248 #	183	-0-	-65	-0-		183 3			N	-0-					-0-
02	196 #	174	-0-	-22	-0-		174 3			N	-0-					-0-
03	186 #	178	-0-	-8	-0-		178 3			N	-0-					-0-
04	311 R	311	-0-	-0-	-0-		267 3	44	9	N	40					40
05	394 R	394	-0-	-0-	-0-		341 3	53	9	N	48	80	1			8
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-		307 3	3	9	N	3					11
07	277 R	277	-0-	-0-	-0-		277 3			N	-0-					11
08	286 R	286	-0-	-0-	-0-		286 3			N	-0-					11
09	268 R	268	-0-	-0-	-0-		268 3			N	-0-					11
10	259 R	259	-0-	-0-	-0-		259 3			N	-0-					11
11	240 #	59	-0-	-181	-0-		59 3			N	-0-					11
12	248 #	54	-0-	-194	-0-		54 3			N	-0-					11
TOTAL GAS PROD:		2,753														
						TOTAL CONDENSATE PROD:		91								

GUTHRIE, HUBERT "A"				WELL #:	1A	RRCID -> 097640	COMPL.	DATE 05/26/1978	TOTAL	DEPTH	2493	PERF.	2402 -	2422
01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	148	R	148	-0-	-0-	-0-	115	3	33	9	N	30		30
05	127	R	127	-0-	-0-	-0-	114	3	13	9	N	12		42
06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-		42
07	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-		42
08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-		42
09	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-		42
10	105	R	105	-0-	-0-	-0-	101	3	4	9	N	4	43	1
11	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-		3
12	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-		3
TOTAL GAS PROD:				1,281			TOTAL CONDENSATE PROD:				46			

GUTHRIE, HUBERT "A"				WELL #:	2	RRCID -> 099651	COMPL. DATE 02/28/1982	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2378	-	2411
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
03	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
04	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
05	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			-0-
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
07	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
09	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,231	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN COUNTY REGULAR														CNTY: BROWN	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.															
HENRY, FORD															
WELL #: 1															
RRCID -> 111632															
COMPL. DATE 05/31/1984															
TOTAL DEPTH 2500															
PERF. 2424 - 2456															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	116 R	116	-0-	-0-	-0-		116	3			N	-0-		-0-	
02	121 R	121	-0-	-0-	-0-		121	3			N	-0-		-0-	
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-		125	3			N	-0-		-0-	
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-		120	3			N	-0-		-0-	
05	116 R	116	-0-	-0-	-0-		116	3			N	-0-		-0-	
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-		123	3			N	-0-		-0-	
07	127 R	127	-0-	-0-	-0-		127	3			N	-0-		-0-	
08	117 R	117	-0-	-0-	-0-		117	3			N	-0-		-0-	
09	121 R	121	-0-	-0-	-0-		121	3			N	-0-		-0-	
10	123 R	123	-0-	-0-	-0-		123	3			N	-0-		-0-	
11	110 R	110	-0-	-0-	-0-		110	3			N	-0-		-0-	
12	111 R	111	-0-	-0-	-0-		111	3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,430						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MADISON, F.H. "E"															
WELL #: 4															
RRCID -> 123474															
COMPL. DATE 07/19/1981															
TOTAL DEPTH 3325															
PERF. 2821 - 2824															
01	341 #	318	-0-	-23	-0-		318	3			N	-0-		5	
02	398 R	398	-0-	-0-	-0-		398	3			N	-0-		5	
03	373 R	373	-0-	-0-	-0-		373	3			N	-0-		5	
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-		340	3			N	-0-		5	
05	360 R	360	-0-	-0-	-0-		360	3			N	-0-		5	
06	351 R	351	-0-	-0-	-0-		351	3			N	-0-		5	
07	373 R	373	-0-	-0-	-0-		373	3			N	-0-		5	
08	381 R	381	-0-	-0-	-0-		381	3			N	-0-		5	
09	345 R	345	-0-	-0-	-0-		345	3			N	-0-		5	
10	354 R	354	-0-	-0-	-0-		354	3			N	-0-		5	
11	330 #	329	-0-	-1	-0-		329	3			N	-0-		5	
12	341 #	303	-0-	-38	-0-		303	3			N	-0-		5	
TOTAL GAS PROD:		4,225						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAMP & PARKS															
WELL #: 3															
RRCID -> 125401															
COMPL. DATE 12/01/1986															
TOTAL DEPTH 2850															
PERF. 2362 - 2408															
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-		63	3			N	-0-		-0-	
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-		61	3			N	-0-		-0-	
03	93 #	66	-0-	-27	-0-		66	3			N	-0-		-0-	
04	90 #	66	-0-	-24	-0-		66	3			N	-0-		-0-	
05	93 #	62	-0-	-31	-0-		62	3			N	-0-		-0-	
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-		67	3			N	-0-		-0-	
07	62 #	43	-0-	-19	-0-		43	3			N	-0-		-0-	
08	62 #	59	-0-	-3	-0-		59	3			N	-0-		-0-	
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-		61	3			N	-0-		-0-	
10	62 #	55	-0-	-7	-0-		55	3			N	-0-		-0-	
11	75 R	75	-0-	-0-	-0-		75	3			N	-0-		-0-	
12	77 R	77	-0-	-0-	-0-		77	3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		755						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			755				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CAMP & PARKS				WELL #:	5	RRCID -> 125403	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2471	-	2504
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-			-0-
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	48	3	N	-0-			-0-
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-			-0-
04	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-			-0-
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-			-0-
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-			-0-
07	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3	N	-0-			-0-
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-			-0-
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-			-0-
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-			-0-
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-			-0-
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			592	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWTON				WELL #:	L	1	RRCID	->	128073	COMPL.	DATE	07/05/1988	TOTAL	DEPTH	2599	PERF.	2208	-	2214	
01	62	#	52	-0-	-10		-0-		52	3		N	-0-						-0-	
02	56	#	51	-0-	-5		-0-		51	3		N	-0-						-0-	
03	62	#	48	-0-	-14		-0-		48	3		N	-0-						-0-	
04	60	#	56	-0-	-4		-0-		56	3		N	-0-						-0-	
05	62	#	58	-0-	-4		-0-		58	3		N	-0-						-0-	
06	60	#	57	-0-	-3		-0-		57	3		N	-0-						-0-	
07	62	#	58	-0-	-4		-0-		58	3		N	-0-						-0-	
08	62	#	59	-0-	-3		-0-		59	3		N	-0-						-0-	
09	60	#	57	-0-	-3		-0-		57	3		N	-0-						-0-	
10	62	#	58	-0-	-4		-0-		58	3		N	-0-						-0-	
11	60	#	57	-0-	-3		-0-		57	3		N	-0-						-0-	
12	62	#	56	-0-	-6		-0-		56	3		N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:				667					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

BIBBY, J.C.				WELL #:	6	RRCID -> 152274	COMPL. DATE	12/12/1981	TOTAL	DEPTH	2585	PERF.	2470 -	2479
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-					5
02	28 #	24	-0-	-4	-0-	24	3	Y	-0-					5
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-					5
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3	Y	-0-					5
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3	Y	-0-					5
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-					5
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-					5
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-					5
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-					5
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3	Y	-0-					5
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1 9 Y	1					6
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	36	3	2 9 Y	2					8
TOTAL GAS PROD:			371	TOTAL CONDENSATE PROD:			3							

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			26
02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			26
03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			26
04	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			26
05	93 #	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-			26
06	90 #	57	-0-	-33	-0-	55 3	2 9	N	2			28
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			28
08	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			28
09	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			28
10	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			28
11	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			28
12	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		1,316				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

ALLEN, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 165162 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178

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

AVT WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266

01	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
02	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
03	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
04	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
05	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
06	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
07	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
08	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			-0-
09	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-
10	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
11	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
12	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,671				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN COUNTY REGULAR														CNTY: BROWN	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.															
MATSON, P.I.															
WELL #: 8															
RRCID -> 253396															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH															
3104															
PERF. 1989 - 2005															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	3				N	-0-	-0-
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	3				N	-0-	-0-
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	3				N	-0-	-0-
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-		41	3				N	-0-	-0-
05	38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-		38	3				N	-0-	-0-
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-		40	3				N	-0-	-0-
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	-0-		22	3				N	-0-	-0-
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	-0-		18	3				N	-0-	-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	-0-		21	3				N	-0-	-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-		23	3				N	-0-	-0-
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	-0-		22	3				N	-0-	-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	-0-		21	3				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 354														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ALFORD, GLENN															
WELL #: 1															
RRCID -> 253405															
COMPL. DATE 05/24/1982															
TOTAL DEPTH															
3050															
PERF. 2864 - 2872															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
01	31 #	8	-0-	-23	-0-	-0-		8	3				N	-0-	-0-
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	-0-		4	3				N	-0-	-0-
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-		14	3				N	-0-	-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	3				N	-0-	-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31	3				N	-0-	-0-
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	3				N	-0-	-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31	3				N	-0-	-0-
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	3				N	-0-	-0-
09	44 R	44	-0-	-0-	-0-	-0-		44	3				N	-0-	-0-
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	3				N	-0-	-0-
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	-0-		12	3				N	-0-	-0-
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	-0-		101	3				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 386														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WHITE, C.M.															
WELL #: 1A															
RRCID -> 258896															
COMPL. DATE 03/05/1997															
TOTAL DEPTH															
2523															
PERF. 2466 - 2474															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
01	93 #	86	-0-	-7	-0-	-0-		86	3				N	-0-	-0-
02	84 #	80	-0-	-4	-0-	-0-		80	3				N	-0-	-0-
03	93 #	81	-0-	-12	-0-	-0-		81	3				N	-0-	-0-
04	94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-		94	3				N	-0-	-0-
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	-0-		92	3				N	-0-	-0-
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	-0-		90	3				N	-0-	-0-
07	93 #	90	-0-	-3	-0-	-0-		90	3				N	-0-	-0-
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-		96	3				N	-0-	-0-
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	-0-		97	3				N	-0-	-0-
10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-		95	3				N	-0-	-0-
11	99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-		99	3				N	-0-	-0-
12	99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-		99	3				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 1,099														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 4 RRCID -> 261145 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	3		N	-0-			-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		366			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

01	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02	84 #	46	-0-	-38	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
09	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-
12	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		918			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOODS, MAUDIE WELL #: 2 RRCID -> 297934 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2806 - 2824

01	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07	14 #	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
08	14 #	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
09	14 #	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
10	14 #	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
11	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		75			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 WENDEL, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 298269 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2370 - 2378

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
02	140 #	54	-0-	-86	-0-	54	3			N	-0-			-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
05	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
07	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
10	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-			-0-
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		742			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

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

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

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316
 PICKETT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 THOMAS, LOUIS W. 854100
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 186689 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2450 - 2540

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TRAWEEK, J. H. 866595
 TRAWEEK BMG. WELL #: 1 RRCID -> 108259 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 900 PERF. 692 - 701

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

TURNER, RICHARD 874249
 NOBLE, D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099101 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 414 - 417

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 TURNER, RICHARD //CONT.// 874249
 NOBLE, D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 110337 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 440 - 442

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WATSON, B. G. 900500
 HAYS, TOM WELL #: RRCID -> 119875 COMPL. DATE 09/24/1960 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2289 - 2310

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009

XPLORE OPERATING, LLC 946023
 NEWTON, ROSS J. "B" WELL #: 1 B RRCID -> 265378 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 2026 - 2036

01	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
02	140 #	119	-0-	-21	-0-	119	3			N	-0-			-0-
03	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-			-0-
04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
07	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
08	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
09	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
10	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
11	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
12	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.//		946023										
NEWTON, ROSS J.		WELL #:		3	RRCID -> 283808		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2766	- 2774		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-				-0-
02	252 #	241	-0-	-11	-0-	241	3		N	-0-				-0-
03	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-				-0-
04	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-				-0-
05	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-				-0-
06	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-				-0-
07	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-				-0-
08	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-				-0-
09	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-				-0-
10	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-				-0-
11	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-				-0-
12	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELLER, HOLLIS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 291686	COMPL. DATE 12/29/1983	TOTAL DEPTH	2917	PERF. 2010	- 2014
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-		-0-
03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
04	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-		-0-
05	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-		-0-
06	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-		-0-
07	869 R	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-		-0-
08	1588 R	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	N	-0-		-0-
09	1740	4176	-0-	2436	2436	4176	3	N	-0-		-0-
10	1798	2541	-0-	743	3179	2541	3	N	-0-		-0-
11	1740	3056	-0-	1316	4495	3056	3	N	-0-		-0-
12	1798	3687	-0-	1889	6384	3687	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)				12406 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN		
ANDERSON PRODUCTION				022922								
BURCHAM				WELL #:	1	RRCID -> 086509	COMPL. DATE 05/18/2012	TOTAL DEPTH	2964	PERF. 2879	-	2891
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	2	N	-0-		-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2	N	-0-		-0-
05	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	2	N	-0-		-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2	N	-0-		-0-
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2	N	-0-		-0-
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,271	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
 HENSON, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			225	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

ANEJO PRODUCTION, LLC 025387
 DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498

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

ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC 028757
 STANLEY, R. WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012													
GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	419 2	25 9		N	23			230
02	392 N	389	-0-	-3	-0-	369 2	20 9		N	18			248
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	432 2	21 9		N	19	171 1		96
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	425 2	23 9		N	21			117
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	446 2	19 9		N	17			134
06	450 N	416	-0-	-34	-0-	416 2			N	-0-			134
07	465 N	242	-0-	-223	-0-	242 2			N	-0-			134
08	465 N	65	-0-	-400	-0-	65 2			N	-0-			134
09	420 N	375	-0-	-45	-0-	330 2	45 9		N	41			175
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	477 2	25 9		N	23			198
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	418 2	24 9		N	22			220
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			220
TOTAL GAS PROD:		4,241		TOTAL CONDENSATE PROD:				184					

BARRON, FRANKLIN 053323													
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A													
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

FORTNER, ED WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A													
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
 VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-					-0-
02		112 N	92	-0-	-20	-0-	92	2		N	-0-					-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-					-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-					-0-
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-					-0-
06		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-					-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-					-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-					-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-					-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-					-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-					-0-
*12		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-					-0-
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-					-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-					-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-					-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-					-0-
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-					-0-
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-					-0-
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-					-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-					-0-
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-					-0-
*12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-					-0-
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-					-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-					-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-					-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-					-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-					-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-					-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-					-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-					-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-					-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-					-0-
*12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-					-0-

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-				-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-				-0-
*12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			249	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-				-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-				-0-
*12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			248	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848

01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-				-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-				-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			398	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
 LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-	
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-	
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-	
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-	
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-	
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-	
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-	
08		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-	
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-	
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			115	TOTAL CONDENSATE PROD:														-0-

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
 WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A

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

LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC 103198
 STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)///CONT.//										12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC										103198											
STEPHENS, J.										WELL #: 5		RRCID -> 120237		COMPL. DATE 01/13/1985		TOTAL DEPTH 2195		PERF. 1542 - 1548			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUCE OGLETREE LLC										103274											
TONGATE, JERRY C.										WELL #: 2		RRCID -> 085224		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 2222		PERF. 1784 - 1792			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										02/13/2025											
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TONGATE, JERRY C.										WELL #: 3		RRCID -> 090046		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 2418		PERF. 1722 - 1728			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	365	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										02/14/2025											
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A										WELL #: 1		RRCID -> 095001		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 1852		PERF. 1730 - 1852			
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/29/2025 - WELL PLUGGED 01/29/25											
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A										WELL #: 2		RRCID -> 098119		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 1930		PERF. 1721 - 1753			
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/29/2025 - WELL PLUGGED 01/29/25											
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOOTH CREEK										WELL #: 1		RRCID -> 098120		COMPL. DATE 01/14/1982		TOTAL DEPTH 1870		PERF. 1694 - 1828			
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/28/2025 - WELL PLUGGED 01/28/25											
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MYRICK, JACK										WELL #: 1		RRCID -> 101001		COMPL. DATE 04/04/1982		TOTAL DEPTH 1924		PERF. 1722 - 1844			
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/24/2025 - WELL PLUGGED 01/24/25											
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
 CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

C.N.W. OIL, INC 120708
 BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
 HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	509			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	509			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	509			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	509			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	509			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	509			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	509			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	509			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	509			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	509			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	509			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	509			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAHLIS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622														
BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980														

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006				N	NO RPT			-0-	

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

O'BRYAN, W. P.					WELL #:	1	RRCID -> 151844	COMPL. DATE 10/05/1994	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	1042	-	1048
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	753	N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	753	N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	753	N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	753	N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	753	N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	753	N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	753	N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	753	N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	753	N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	753	N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	753	N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	753	N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WESSON					WELL #:	2	RRCID -> 156221	COMPL. DATE 10/10/1995	TOTAL DEPTH	1082 PERF.	1042 -	1046
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	923	N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	923	N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	923	N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	923	N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	923	N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	923	N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	923	N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	923	N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	923	N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	923	N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	923	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	923	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CHAMBERS, R. H. LLC 143549
 CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
CHAMBERS, R. H. LLC //CONT.// 143549														
CHAMBERS, M. WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	67	2			N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0	-0-	79	2			N	-0-			-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLE, BERT			167048											
COLE, BERT B. "B"			WELL #:	3B	RRCID -> 085499	COMPL. DATE 08/13/1979	TOTAL DEPTH	720 PERF.	350 -	360				
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COLE, BERT B. "B"				WELL #:	2B	RRCID -> 085500	COMPL. DATE 08/13/1979	TOTAL DEPTH	880 PERF.	342 -	354
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,761				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RUSSELL				WELL #:	1	RRCID -> 249648	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2793	- 2848
01	519	N	519	-0-	-0-	519	2	N	-0-		-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	425	2	N	-0-		-0-
03	651	N	413	-0-	-238	413	2	N	-0-		-0-
04	510	N	449	-0-	-61	449	2	N	-0-		-0-
05	465	N	448	-0-	-17	448	2	N	-0-		-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	410	2	N	-0-		-0-
07	465	N	380	-0-	-85	380	2	N	-0-		-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	384	2	N	-0-		-0-
09	420	N	361	-0-	-59	361	2	N	-0-		-0-
10	372	N	351	-0-	-21	351	2	N	-0-		-0-
11	360	N	345	-0-	-15	345	2	N	-0-		-0-
12	372	N	361	-0-	-11	361	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,846	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CWC OIL & GAS, LLC GOLSON, N.A.				195804 WELL #: 1	RRCID -> 095584	COMPL. DATE 06/24/1981	TOTAL DEPTH	2900 PERF. 2828 - 2834
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	336 2	N	-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 2	N	-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2	N	-0-
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	322 2	N	-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2	N	-0-
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2	N	-0-
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	316 2	N	-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,882	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CWC OIL & GAS, LLC //CONT.// 195804
 COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79	2		N	-0-			-0-
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-			-0-
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS, DON H. 203565
 MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	0 N	50	-0-	50	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880															
OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371															
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOHIO-EMMONS				WELL #:	1	RRCID -> 130489	COMPL. DATE 03/25/1989	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2346	-	2386
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
06	0 N	50	-0-	50	-0-	50	2	N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			400		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SOHIO-EMMONS				WELL #:	2	RRCID -> 130614	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 2680	PERF. 1235 - 1245
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS 255500
 ADAMS, B. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 017413 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 371 - 380

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FOJTASEK, JOE 275184
 RUGGLES, ALBERT WELL #: 6 RRCID -> 103923 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876

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

FURRY, M. M. 291605
 FURRY M. WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 GRADON OIL COMPANY 321574
 KEVIN-INGRAM-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116198 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JAM OIL & GAS COMPANY 429615
 SCOTT, IRVINE D. WELL #: 2 RRCID -> 033562 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

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

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

01	527 N	394	-0-	-133	-0-	394	2		N	-0-			-0-
02	448 N	36	-0-	-412	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	2		N	-0-			-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
07	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2		N	-0-			-0-
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
10	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2		N	-0-			-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
12	496 N	266	-0-	-230	-0-	266	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
 TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 N	388	-0-	-139	-0-	388	2		N	-0-					-0-
02	448 N	35	-0-	-413	-0-	35	2		N	-0-					-0-
03	496 N	439	-0-	-57	-0-	439	2		N	-0-					-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-					-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-					-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-					-0-
07	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2		N	-0-					-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-					-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-					-0-
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2		N	-0-					-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-					-0-
12	465 N	262	-0-	-203	-0-	262	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,706			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

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

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

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

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 MISSION ENERGY INC. 570410
 WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2025

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTEX LLC 628115
 GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 OTEX LLC //CONT.// 628115
 LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306

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

SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 OTEX LLC //CONT.// 628115
 GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
 LEACH FRED M. WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 0

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

SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//				12406 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN			
PITCOCK INC.				665870										
PITCOCK CATTLE COMPANY "C"				WELL #:	2	RRCID -> 115128		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL	DEPTH	3040	PERF.	2631 - 2639
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	178	2	6	9	Y	5			75
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	151	2	6	9	Y	5			80
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	210	2	11	9	Y	10			90
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	217	2	6	9	Y	5			95
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	205	2	18	9	Y	16			111
06	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2			Y	-0-			111
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	194	2	10	9	Y	9			120
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	217	2	6	9	Y	5			125
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			125
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	209	2	15	9	Y	14			139
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	198	2	1	9	Y	1			140
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	199	2	11	9	Y	10			150
TOTAL GAS PROD:		2,434				TOTAL CONDENSATE PROD:				80				

PITCOCK CATTLE COMPANY "C"				WELL #:	4	RRCID ->	128074	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	2753	PERF.	2618	-	2624
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/06/2025											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PITCOCK CATTLE COMPANY "C"				WELL #:	3	RRCID -> 252148	COMPL. DATE 07/20/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2634 -	2650
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,965	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PROSISE, J. D.			681466		RRCID -> 077279		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH		1269 PERF.		480 -		486	
PROSISE, J. D.			WELL #:		1											
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 R & D OPERATING, INC. 685874
 BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

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

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

REACH OIL 695802
 SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 REACH OIL //CONT.// 695802
 BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111
 STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SHADY OIL CO. 768360
 CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2		N	-0-			-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A

01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		183		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282

01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
 WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		749			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A

01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		617			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A

01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		506			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
 NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		683			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261

01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		166			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266

01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		457			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
 YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-				-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-				-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-				-0-
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-				-0-
05		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-				-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-				-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-				-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-				-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-				-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-				-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			846				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296

01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-				-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-				-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-				-0-
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-				-0-
05		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-				-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-				-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-				-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-				-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-				-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			849				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284

01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-				-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-				-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-				-0-
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-				-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-				-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-				-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-				-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-				-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-				-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			850				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
 CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					18
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					18
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	539	2	7	9	N	6					24
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6	9	N	5					29
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	N	2					31
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					31
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					31
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					31
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					31
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					31
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
TOTAL GAS PROD:		3,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		13										

SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240

01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280

01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SO OPERATING COMPANY 800281
 NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			367	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713

01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06		120 N	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07		93 N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,299	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			17
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			17
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			17
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			17
05		434 N	375	-0-	-59	-0-	375 3		N	-0-			17
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			17
07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			17
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			17
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			17
10		434 N	380	-0-	-54	-0-	380 3		N	-0-			17
11		420 N	306	-0-	-114	-0-	306 3		N	-0-			17
12		434 N	292	-0-	-142	-0-	292 3		N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			4,904	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
04		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3		N	-0-			-0-
05		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-			-0-
06		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3		N	-0-			-0-
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		N	-0-			-0-
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,403	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			58
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			58
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			58
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			58
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			58
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			58
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			58
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			58
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			58
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			58
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			58
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:			879	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																
WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A																
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-				-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-				-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-				-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-				-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-				-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-				-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-				-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-				-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,110			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WILLIAMS, H. C.				WELL #:	1	RRCID -> 038488	COMPL. DATE 03/06/1966	TOTAL DEPTH	1493	PERF. N/A
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3	N	-0-	-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-	-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,061	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWTON, L. E.				WELL #:	1 M	RRCID -> 041053	COMPL. DATE 01/28/1967	TOTAL DEPTH	2306	PERF. N/A
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-	-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3	N	-0-	-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-	-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-	-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-	-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-	-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-	-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-	-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-	-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-	-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			667	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN											
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190											
MURPHREE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3	N	-0-		-0-	
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-	
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-	
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-	
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-	
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-	
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-	
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-		-0-	
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232											
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3	N	-0-		10	
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147 3	N	-0-		10	
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3	N	-0-		10	
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		10	
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		10	
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		10	
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-		10	
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3	N	-0-		10	
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3	N	-0-		10	
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-		10	
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3	N	-0-		10	
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	137 3	N	-0-		10	
TOTAL GAS PROD:		2,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0											
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	Y	-0-		-0-	
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	Y	-0-		-0-	
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	Y	-0-		-0-	
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	83 3	Y	-0-		-0-	
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 3	Y	-0-		-0-	
06	180 N	39	-0-	-141	-0-	39 3	Y	-0-		-0-	
07	93 N	29	-0-	-64	-0-	29 3	Y	-0-		-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-	
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-		-0-	
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	Y	-0-		-0-	
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	Y	-0-		-0-	
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	186 3	4 9	Y	4	4			26
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	154 3	2 9	Y	2	2			28
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	175 3	1 9	Y	1	1			29
04	120 N	84	-0-	-36	-0-	83 3	1 9	Y	1	1			30
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	92 3	2 9	Y	2	2			32
06	150 N	39	-0-	-111	-0-	39 3		Y	-0-	-0-			32
07	93 N	29	-0-	-64	-0-	29 3		Y	-0-	-0-			32
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-			32
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-	-0-			32
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-	-0-			32
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-	-0-			32
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		1,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A													
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	45 3		Y	-0-	-0-			-0-
02	84 N	37	-0-	-47	-0-	37 3		Y	-0-	-0-			-0-
03	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3		Y	-0-	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		Y	-0-	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0-	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		Y	-0-	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		Y	-0-	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		Y	-0-	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A													
01	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 3		N	-0-	-0-			-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3		N	-0-	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-			-0-
06	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 3		N	-0-	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-			-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																		
DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 N	12	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		754	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

WILLIAMS G.W.				WELL #:	6	RRCID -> 061944	COMPL. DATE 07/15/1973	TOTAL DEPTH	3198	PERF.	N/A
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3	N	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-		-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-		-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			285	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEWART BILLY V.				WELL #:	1 D	RRCID -> 062194	COMPL. DATE 05/05/1975	TOTAL DEPTH	2750	PERF. N/A
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-
11	180 N	68	-0-	-112	-0-	68	3	N	-0-	-0-
12	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,058		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS) // CONT. // 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. // CONT. // 806190
 WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3		N	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	3		N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		874		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A														

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

01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-				-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3		N	-0-				-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-				-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-				-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-				-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-				-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-				-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-				-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-				-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-				-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-				-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD:		1,383	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

STONE JENNIE				WELL #:	2	RRCID -> 063463	COMPL.	DATE 08/22/1975			TOTAL	DEPTH	2771	PERF.	2010 -	2699
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	11	3	11	9	N	10					16
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	17	3	7	9	N	6					22
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	42	3	9	9	N	8					30
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	19	3	7	9	N	6					36
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	19	3	48	9	N	44	77	1			3
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	5	3	4	9	N	4					7
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	17	3	2	9	N	2					9
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					11
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					11
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					11
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					11
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					11
TOTAL GAS PROD:				307		TOTAL CONDENSATE PROD:				82						

VOORHIES MAURINE				WELL #:	1 A	RRCID -> 063663	COMPL. DATE 09/12/1975	TOTAL DEPTH	2698	PERF. N/A
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-
02	56 N	54	-0-	-0- ²	-0-	54	3	N	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			784	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			1
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	-0-	74	3		N	-0-			1
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			1
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			1
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			1
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			1
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			1
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	81	3		N	-0-			1
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			1
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-	70	3		N	-0-			1
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	83	3		N	-0-			1
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		1,091				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITE C.M.				WELL #:	1 B	RRCID -> 063697	COMPL. DATE 09/21/1975	TOTAL DEPTH	2340	PERF. N/A
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-	-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-	-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			534	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHITE C M				WELL #:	1 C	RRCID -> 064074	COMPL. DATE 10/09/1975	TOTAL DEPTH	2336	PERF. N/A
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-	-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-	-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			534	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	3		N	-0-			-0-
02	504 N	336	-0-	-168	-0-	336	3		N	-0-			-0-
03	589 N	485	-0-	-104	-0-	485	3		N	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
09	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	3		N	-0-			-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	3		N	-0-			-0-
12	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MADISON "B"				WELL #:	2	RRCID -> 065705	COMPL. DATE 03/07/1976	TOTAL DEPTH	3296	PERF. N/A
01	713 N	596	-0-	-117	-0-	596	3	N	-0-	-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-	-0-
03	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3	N	-0-	-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-	-0-
05	744 N	709	-0-	-35	-0-	709	3	N	-0-	-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-	-0-
07	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	3	N	-0-	-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-	-0-
09	690 N	666	-0-	-24	-0-	666	3	N	-0-	-0-
10	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	3	N	-0-	-0-
11	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	3	N	-0-	-0-
12	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,102	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST MARION E.				WELL #:	1	RRCID -> 068995	COMPL. DATE 08/03/1976	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	N/A
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-		70
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-		70
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-		70
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-		70
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-		70
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-		70
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-		70
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	553	3	N	21	89	1
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-		2
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	3	N	-0-		2
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-		2
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	564	3	N	2	9	4
TOTAL GAS PROD:			6,880			TOTAL CONDENSATE PROD:			23		

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04		210 N	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05		186 N	71	-0-	-115	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07		155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11		210 N	61	-0-	-149	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12		186 N	57	-0-	-129	-0-	57	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,760			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A

01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			120			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			285			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																					
NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A																					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	62 N	48	-0-	-14	-0-			48	3			N	-0-							30	
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-			44	3			N	-0-							30	
03	62 N	48	-0-	-14	-0-			48	3			N	-0-							30	
04	60 N	49	-0-	-11	-0-			49	3			N	-0-							30	
05	62 N	50	-0-	-12	-0-			50	3			N	-0-							30	
06	60 N	50	-0-	-10	-0-			50	3			N	-0-							30	
07	62 N	50	-0-	-12	-0-			50	3			N	-0-							30	
08	62 N	52	-0-	-10	-0-			52	3			N	-0-							30	
09	60 N	52	-0-	-8	-0-			52	3			N	-0-							30	
10	62 N	53	-0-	-9	-0-			53	3			N	-0-							30	
11	60 N	49	-0-	-11	-0-			49	3			N	-0-							30	
12	62 N	52	-0-	-10	-0-			52	3			N	-0-							30	
TOTAL GAS PROD:			597	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-							

NEWTON, L. E.				WELL #:	2	RRCID -> 075986	COMPL. DATE 11/09/1972	TOTAL DEPTH	2400	PERF. N/A
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	11
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	11
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	11
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	11
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	11
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	11
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	11
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	11
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-	11
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	11
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-	11
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-	11
TOTAL GAS PROD:			534	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWTON, L. E.				WELL #:	3	RRCID -> 075987	COMPL. DATE 11/12/1972	TOTAL DEPTH 2373	PERF. N/A
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	3	N	-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,844	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																		
MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112																		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10		3			N	-0-						-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10		3			N	-0-						-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10		3			N	-0-						-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10		3			N	-0-						-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10		3			N	-0-						-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10		3			N	-0-						-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10		3			N	-0-						-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10		3			N	-0-						-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10		3			N	-0-						-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10		3			N	-0-						-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10		3			N	-0-						-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10		3			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			120	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-								

WATKINS, C. P.				WELL #:	1	RRCID -> 082462	COMPL. DATE 02/18/1979	TOTAL DEPTH	3150 PERF.	3050 -	3074
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		40
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		40
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3	N	-0-		40
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3	N	-0-		40
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3	N	-0-		40
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		40
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		40
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		40
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-		40
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-		40
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		40
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:			1,419	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CAMP & PARKS				WELL #:	6	RRCID -> 082654	COMPL. DATE 05/18/1979	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2394	-	2412
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3	N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			263	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS) // CONT. // 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. // CONT. // 806190
 MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				459			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430

01		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				550			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286

01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
07		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				4,800			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,018			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUCY, BETTY "A"				WELL #:	5	RRCID -> 089070	COMPL. DATE 07/28/1980	TOTAL DEPTH	2551	PERF. 2250	-	2265
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-		-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-		-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				3,165		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BUCY "A"				WELL #:	9	RRCID -> 090047	COMPL. DATE 09/02/1980	TOTAL DEPTH	2580	PERF. 2264	-	2278
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		41
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		41
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		41
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		41
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		41
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		41
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		41
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		41
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		41
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		41
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3	N	-0-		41
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		41
TOTAL GAS PROD:				3,216		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	363	-0-	-40	-0-	363 3		N	-0-			-0-
02		364 N	330	-0-	-34	-0-	330 3		N	-0-			-0-
03		403 N	398	-0-	-5	-0-	398 3		N	-0-			-0-
04		360 N	353	-0-	-7	-0-	353 3		N	-0-			-0-
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
06		390 N	374	-0-	-16	-0-	374 3		N	-0-			-0-
07		372 N	343	-0-	-29	-0-	343 3		N	-0-			-0-
08		372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3		N	-0-			-0-
09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			-0-
11		360 N	339	-0-	-21	-0-	339 3		N	-0-			-0-
12		403 N	375	-0-	-28	-0-	375 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,398				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264

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

BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454

01		14 N	6	-0-	-8	-0-	6 3		N	-0-			35
02		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-			35
03		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-			35
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			35
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			35
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			35
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			35
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			35
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			35
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			35
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			35
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		205				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0	-0-	54	3		N	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0	-0-	53	3		N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		580			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KING				WELL #:	1	RRCID -> 095000	COMPL. DATE 01/03/1900	TOTAL DEPTH	3034 PERF. 2847 - 2856
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3	N	-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192	3	N	-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3	N	-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	3	N	-0-
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,408	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FORD, HENRY M.				WELL #:	1	RRCID -> 096301	COMPL. DATE 10/19/1981	TOTAL DEPTH 2442	PERF. 1701	- 1706
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3	N	-0-	24
02	364 N	327	-0-	-37	-0-	327	3	N	-0-	24
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-	24
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	24
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	24
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	24
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-	24
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	24
09	390 N	302	-0-	-88	-0-	302	3	N	-0-	24
10	403 N	284	-0-	-119	-0-	284	3	N	-0-	24
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	3	N	-0-	24
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-	24
TOTAL GAS PROD:			4,293	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258														
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3		N	-0-				-0-
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	80	3		N	-0-				-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-				-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-				-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-				-0-
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	3		N	-0-				-0-
07	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3		N	-0-				-0-
08	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3		N	-0-				-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-				-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-				-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-				-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			944	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

THOMPSON				WELL #:	5	RRCID -> 101988	COMPL. DATE 02/14/1981	TOTAL DEPTH	2627	PERF. 2271	-	2276
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-			20
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160	3	N	-0-			20
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			20
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			20
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-			20
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			20
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			20
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			20
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			20
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-			20
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3	N	-0-			20
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			2,325		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THOMPSON				WELL #:	6	RRCID ->	101989	COMPL. DATE	08/13/1980	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	2272 -	2276
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	3	N	-0-					40
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-					40
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-					40
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-					40
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-					40
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-					40
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-					40
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-					40
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-					40
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-					40
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-					40
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-					40
TOTAL GAS PROD:		3,316			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			37
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			37
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			37
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			37
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			37
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			37
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			37
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			37
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			37
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			37
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			37
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		2,044				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877

01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		245				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721

01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
06		90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3		N	-0-			-0-
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,470				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-				14
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	3	N	-0-				14
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-				14
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-				14
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-				14
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-				14
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-				14
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-				14
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-				14
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-				14
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3	N	-0-				14
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-				14

TOTAL GAS PROD: 924

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380													
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-				-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-				-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-				-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-				-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-				-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-				-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-				-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-				-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-				-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-				-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-				-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,285

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995													
01	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3	N	-0-				-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3	N	-0-				-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-				-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-				-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-				-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-
08	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2025

TOTAL GAS PROD: 474

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUB SURFACE OPERATIONS 828296 HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2025

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317													
BOWEN, A. J. WELL #: RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2023													

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023													
NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A													
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-			-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,767

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023
 LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,137				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675

01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,737				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

3 S PRODUCTION, INC. 953796
 WILLETT WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970

01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,693				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS)				12566 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROWN						
MADISON, F. H.				521255												
MADISON, H. F.				WELL #:	2	RRCID -> 040468		COMPL. DATE 06/18/1966		TOTAL DEPTH	1140	PERF.	1110 - 1136			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS)				12570 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.				100298							
RICE I. G.				WELL #:	1	RRCID -> 061027	COMPL. DATE 06/28/1962	TOTAL DEPTH 1450	PERF. N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MCCLELLLEN P.N.														
				WELL #: 1	RRCID -> 069177	COMPL. DATE 11/22/1976		TOTAL DEPTH 1312		PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
 CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
 MCCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.//										12570 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
R & D OPERATING, INC.										685874									
MCLELLAN										WELL #:	1	RRCID -> 120112		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH	1330	PERF.	1244 - 1252
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.					828317										
DAVIS, ARLIE E.					WELL #: M 18	RRCID -> 208502	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH	1180	PERF.	1155	-	1158		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278		Y	NO RPT					-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278		Y	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278		Y	NO RPT					-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278		Y	NO RPT					-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278		Y	NO RPT					-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278		Y	NO RPT					-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278		Y	NO RPT					-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278		Y	NO RPT					-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278		Y	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278		Y	NO RPT					-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278		Y	NO RPT					-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278		Y	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARLIE E. DAVIS				WELL #:	M 20	RRCID ->	215286	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	1205	PERF.	1162 -	1168
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

WILSON RANCH 930205
 WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269

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

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 WILSON RANCH //CONT.// 930205
 WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
 CARSON, ROBERT L. ESTATE 136250
 HONEA, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 017473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1381 - 1534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

R & D OPERATING, INC. 685874
 BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 RRCID -> 017461 COMPL. DATE 01/30/1941 TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN																	
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874																	
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582																	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNERS ORPHANS HOME					WELL #:	1 C	RRCID -> 017481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1434 - 1498
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER				WELL #: B 1		RRCID -> 017482	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1419 - 1532
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN															
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874															
BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHIDDEN HEIRS					WELL #:	1	RRCID -> 017487	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1408 - 1499
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WISE, W. S.			933420												
SMITH, J. F.			WELL #:	1	RRCID -> 017465	COMPL. DATE 04/23/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1486	-	1515			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-							

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE										CNTY: BROWN						
WISE, W. S. //CONT.// 933420																
IRENE SMITH WELL #: 1 RRCID -> 017466 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH N/A PERF. 1485 - 1515						

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

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

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

BRUNER (MARBLE FALLS)				12620 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOOD				
WYOMING DIAMOND A LLC				945735										
ALDENHOVEN, CARL J.				WELL #:	1	RRCID -> 077347	COMPL. DATE	01/31/1978	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4776	-	4837	
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-				-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-				-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-				-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	123	-0-	123	123	123	2	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	87	-0-	87	210	87	2	N	-0-				-0-
07	14B	DENY	90	-0-	90	300	90	2	N	-0-				-0-
08	14B	DENY	106	-0-	106	406	106	2	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	85	-0-	85	491	85	2	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	82	-0-	82	573	82	2	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	104	-0-	104	677	104	2	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	105	-0-	105	782	105	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				878	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ALDENHOVEN, CARL J.				WELL #:	2	RRCID -> 077348	COMPL. DATE 03/05/1978	TOTAL DEPTH	5123	PERF. 4902 - 4912	
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	
05	14B2	EXT	123	-0-	123	123	123	2	N	-0-	
06	14B2	EXT	87	-0-	87	210	87	2	N	-0-	
07	14B2	EXT	90	-0-	90	300	90	2	N	-0-	
08	14B2	EXT	106	-0-	106	406	106	2	N	-0-	
09	14B2	EXT	79	-0-	79	485	79	2	N	-0-	
10	14B2	EXT	79	-0-	79	564	79	2	N	-0-	
11	14B2	EXT	112	-0-	112	676	112	2	N	-0-	
12	14B2	EXT	95	-0-	95	771	95	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:				874	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BRUNER (MARBLE FALLS) //CONT.// 12620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 WYOMING DIAMOND A LLC //CONT.// 945735
 ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 5 RRCID -> 079665 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02		112 N	2	-0-	-110	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03		124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04		90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			889	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BRYCE (DUFFER CHERT) 12769 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 STOUARD UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 140035 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4134 - 4150

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BUCK CREEK (CONGLOMERATE) 12885 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 144746 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4069 - 4080

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,592	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BUCK RANCH (ATOKA)			12889 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER						
CBMONCRIEF OPERATING, LLC			140525															
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS			WELL #: 17V			RRCID -> 239820			COMPL. DATE 08/02/2007			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3424 - 3528						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BUCK RANCH (STRAWN)				12889 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER	
BRG LONE STAR LTD.				090870							
BUCK RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 068189	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL	DEPTH	2848 PERF. N/A
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-		-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3	N	-0-		-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-		-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-		-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				916	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BUCK RANCH				WELL #:	5	RRCID -> 069513	COMPL. DATE 03/29/1976	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 1912	-	0
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-		-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-		-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-		-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-		-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				985		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BUCK RANCH (STRAWN)			//CONT.//		12889	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER							
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.//		090870														
BUCK RANCH			WELL #:		9		RRCID ->	072824	COMPL. DATE	07/03/1977	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		93 N	85	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03		93 N	89	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04		90 N	79	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05		93 N	79	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07		93 N	79	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08		93 N	79	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10		93 N	77	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,041			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BRADFORD, CHARLES				WELL #:	1	RRCID ->	072929	COMPL. DATE	08/21/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				925	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BUCK RANCH				WELL #:	10	RRCID ->	074291	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	2808	PERF.	N/A
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-				-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-				-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-				-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-				-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-				-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-				-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-				-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-				-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-				-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-				-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-				-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			680			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870										
ATWOOD		WELL #:		1		RRCID -> 160871		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 1873		PERF. 1744 - 1750		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51 3			N	-0-			-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55 3			N	-0-			-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53 3			N	-0-			-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55 3			N	-0-			-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52 3			N	-0-			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-			-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53 3			N	-0-			-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53 3			N	-0-			-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53 3			N	-0-			-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51 3			N	-0-			-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52 3			N	-0-			-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			640	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SOMERSET OPERATING, LLC				101481							
HUDSON "A"				WELL #: 1		RRCID -> 077683		COMPL. DATE 01/20/1978		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1813 - 1830	
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				79		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

KIMBALL, C.W. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 078256	COMPL. DATE 06/01/1978	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1815 - 1820	
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-	
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-	
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-	
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-	
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-	
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-	
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-	
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				109	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	61	1	209	2	N	-0-			-0-
02	280	N	185	-0-	-95	-0-	9	1	176	2	N	-0-			-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	88	1	172	2	N	-0-			-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	176	1	134	2	N	-0-			-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	54	1	190	2	N	-0-			-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	43	1	191	2	N	-0-			-0-
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	64	1	182	2	N	-0-			-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	54	1	240	2	N	-0-			-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	71	1	193	2	N	-0-			-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	60	1	199	2	N	-0-			-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	64	1	190	2	N	-0-			-0-
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	40	1	180	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,040				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MONCREEF RANCH				WELL #:	11 C	RRCID -> 084371	COMPL. DATE 05/17/1979	TOTAL DEPTH	3118 PERF.	2001 -	2371
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PICKARD UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 156977	COMPL. DATE 10/14/1994	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1744	-	1994
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
CBMONCRIEF OPERATING, LLC		//CONT.//		140525							
PICKARD UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 160874		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1740 - 1764		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUCK RANCH (STRAWN, LO.)				12889 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
BRG LONE STAR LTD.				090870							
BUCK RANCH		WELL #:		15	RRCID -> 078796		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2445		
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3	N	-0-			-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-			-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3	N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-			-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3	N	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,022		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525							
MONCRIEF RANCH		WELL #:		11 T	RRCID -> 081301		COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2356 - 2371		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUCK RANCH (STRAWN, LO.) //CONT.// 12889 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
 LANGSTON WELL #: 1 RRCID -> 084196 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3471 - 3504

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
03		217 N	161	-0-	-56	-0-	161 2		N	-0-			-0-
04		210 N	157	-0-	-53	-0-	157 2		N	-0-			-0-
05		217 N	172	-0-	-45	-0-	172 2		N	-0-			-0-
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-			-0-
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
11		210 N	120	-0-	-90	-0-	120 2		N	-0-			-0-
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,213	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BUCKNER (BEND) 12950 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
 NASH WELL #: 1 RRCID -> 082702 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4406 - 4420

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

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 078656 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 4568 - 4578

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUCKNER (MARBLE FALLS) 12950 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 BIRD WELL #: 2 RRCID -> 092009 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5308 - 5398

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	5			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2025

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 096243 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 3570 - 3672

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2025

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER (STRAWN) 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
 PHOENIX FAMILY GROUP WELL #: 1 RRCID -> 205799 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 1674 - 1680

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS OPERATING LLC 100639
 STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 083618 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 1870 - 1877

01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-					-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-					-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER(STRAWN)				//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC				//CONT.//		100639										
STEPHENS "A"				WELL #:		1	RRCID -> 083619		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH	2497	PERF.	1608	-	1613
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494									
GANKY				WELL #:		2	RRCID -> 196063		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1280 - 1286		
01	3968 X	3437	-0-	-531	-0-	3437	3		N	-0-		-0-	
02	3584 X	2865	-0-	-719	-0-	2865	3		N	-0-		-0-	
03	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3		N	-0-		-0-	
04	3630 X	2324	-0-	-1306	-0-	2324	3		N	-0-		-0-	
05	3596 X	2378	-0-	-1218	-0-	2378	3		N	-0-		-0-	
06	3330 X	2191	-0-	-1139	-0-	2191	3		N	-0-		-0-	
07	3193 X	2042	-0-	-1151	-0-	2042	3		N	-0-		-0-	
08	3193 X	1889	-0-	-1304	-0-	1889	3		N	-0-		-0-	
09	2310 X	1923	-0-	-387	-0-	1923	3		N	-0-		-0-	
10	2387 X	1879	-0-	-508	-0-	1879	3		N	-0-		-0-	
11	2190 X	1905	-0-	-285	-0-	1905	3		N	-0-		-0-	
12	2046 X	1906	-0-	-140	-0-	1906	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				27,937		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
MORGAN, J. W.				WELL #:		1	RRCID -> 084278		COMPL. DATE 11/10/1979		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 1544 - 2508	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER									
PROCO OPERATING CO., INC.				679595															
HAYTER		WELL #:		1		RRCID -> 086635		COMPL. DATE 01/28/1980		TOTAL DEPTH		5209		PERF. 1624 -		1629			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ROLLO RESOURCES, LLC					726791																	
HARRISON					WELL #:	2	RRCID ->	083573	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1453	-	1462						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT								-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT								-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT								-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT								-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT								-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT								-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT								-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT								-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT								-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT								-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT								-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT								-0-				
TOTAL GAS PROD:				-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HITT, G.L.				WELL #:	1	RRCID -> 083616	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 1521	- 1526
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BUCKNER(STRAWN)		//CONT.// 12950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
HARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 084818		COMPL. DATE 09/30/1979		TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2590 - 2600								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EVANS, FRANK		WELL #: 1R		RRCID -> 113952		COMPL. DATE 11/16/1984		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1503 - 1510	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BUFFALO HILL (CONGL.)		13117 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
BASA RESOURCES, INC.		053974							
HILL, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 181605		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 4269 PERF. 3980 - 3990	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	DLQ G-10	228	-0-	228	-0-	228	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	497	-0-	497	-0-	497	2	Y	-0-
05	725 N	-0-	-0-	-725	-0-			Y	-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	-0-
07	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	2	Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-
10	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2	Y	-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,422				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BUFFALO HILL (CONGL.)		//CONT.//		13117 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703							
BLACK 'C'				WELL #:	4	RRCID ->	273552	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	4695
										PERF. 4041 - 4044	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS
											AMT CODE
											AMT CODE
											EOM
											BALANCE
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-	-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108 3		N	-0-	-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-	-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-	-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-	-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117 3		N	-0-	-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-	-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-	-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86 3		N	-0-	-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-	-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81 3		N	-0-	-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,296		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262							
BLACK 23				WELL #:	1	RRCID ->	260690	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	4230
										PERF. 4038 - 4058	
01	3689	X	2874	-0-	-815	-0-	2874 2		N	-0-	70
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3503 2	25 9	N	23	93
03	3689	X	3580	-0-	-109	-0-	3562 2	18 9	N	16	109
04	3570	X	3271	-0-	-299	-0-	3271 2		N	-0-	109
05	3689	X	3370	-0-	-319	-0-	3352 2	18 9	N	16	125
06	3570	X	3349	-0-	-221	-0-	3334 2	15 9	N	14	139
07	3689	X	2869	-0-	-820	-0-	2869 2		N	-0-	139
08	3565	X	3416	-0-	-149	-0-	3395 2	21 9	N	19	158
09	3360	X	3276	-0-	-84	-0-	3245 2	31 9	N	28	26
10	3472	X	3412	-0-	-60	-0-	3397 2	15 9	N	14	40
11	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	3238 2		N	-0-	40
12	3410	X	3244	-0-	-166	-0-	3229 2	15 9	N	14	54
TOTAL GAS PROD:			39,427		TOTAL CONDENSATE PROD:			144			

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681							
BLACK BROTHERS				WELL #:	6A	RRCID ->	251310	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4550
										PERF. 4060 - 4067	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURCHARD (CADD0) 13440 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 MONTGOMERY "20" WELL #: RRCID -> 172426 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3710 - 3712

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2010

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKETT, SW. (DUFFER) 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 KOKO SKADI, LLC 100704
 KNOX, E. L., DR. WELL #: 1 RRCID -> 038809 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3362

01	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-						-0-
02	43	X	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1					1
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1					2
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	N	2					4
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	N	2					6
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	55	2	4	9	N	4					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD:

298

TOTAL CONDENSATE PROD:

10

HENDERSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046107 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 3341 PERF. N/A

01	154	X	47	-0-	-107	-0-	44	2	3	9	Y	3					5
02	48	X	48	-0-	-0-	-0-	42	2	6	9	Y	5					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD:

95

TOTAL CONDENSATE PROD:

91

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
KOKO SKADI, LLC		//CONT.//		100704											
HENDERSON WILLIE		WELL #:		1	RRCID -> 056940		COMPL. DATE 08/15/1973		TOTAL DEPTH	3515 PERF. N/A					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			2	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			4	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			6	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			8	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			10	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				10				

DEVANNEY, MARCIA				WELL #:	1	RRCID -> 058306	COMPL.	DATE 04/10/1974	TOTAL	DEPTH	3372	PERF.	N/A	
01	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
02		0	X	43	-0-	43	-0-	2	1	9	N	1		1
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	9	N	2		3
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	N	2		5
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	N	2		7
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	55	2	3	9	N	3		10
07		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
08		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
09		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
10		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
11		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
12		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:				298			TOTAL CONDENSATE PROD:				10			

DEVANNEY, MARCIA				WELL #:		2	RRCID -> 074401		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A	
01	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	-0-
02	43	X	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	2
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	N	4
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	N	6
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	N	8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
TOTAL GAS PROD:				296		TOTAL CONDENSATE PROD:				8		

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN										
KOKO SKADI LLC		//CONT.//		100704															
HENDERSON, WILLIE		WELL #:		2	RRCID -> 082453		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH		3454	PERF. 3298 - 3304							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-					-0-	
02	0 X	44	-0-	-0-	44	-0-	42	2		2	9	N	2					2	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		2	9	N	2					4	
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2		2	9	N	2					6	
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2		2	9	N	2					8	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					12	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
TOTAL GAS PROD:		241				TOTAL CONDENSATE PROD:		12											

HENDERSON, W. H.				WELL #:	2	RRCID -> 083567	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	3312 -	3328
01	151 X	44	-0-	-107	-0-	44	2	Y	-0-				-0-
02	44 X	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2 9	2				2
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2 9	2				4
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2 9	2				6
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2 9	2				8
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	55	2	35 9	32				40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				40
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				40
TOTAL GAS PROD:				331	TOTAL CONDENSATE PROD:				40				

HENDERSON, W.C. "B"				WELL #:	6	RRCID -> 084731	COMPL. DATE 09/27/1979	TOTAL DEPTH	3463	PERF. 3300 - 3310	
01	151 X	44	-0-	-107	-0-	44	2	Y	-0-	-0-	
02	44 X	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2 9	Y	2	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	31	2	3 9	Y	3	
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2 9	Y	2	
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	67	2	6 9	Y	5	
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2 9	Y	2	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:				303	TOTAL CONDENSATE PROD:				14		

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 KOKO SKADI, LLC //CONT.// 100704
 HENDERSON, W.C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 084822 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	151 X	44	-0-	-107	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
02	48 X	48	-0-	-0-	-0-	42	2	6	9	Y	5			5
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	31	2	3	9	Y	3			8
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	49	2	6	9	Y	5			13
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	67	2	64	9	Y	58			71
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	55	2	3	9	Y	3			74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
TOTAL GAS PROD:		370			TOTAL CONDENSATE PROD:						74			

HENDERSON, WILLIE WELL #: 1D RRCID -> 098533 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 700 PERF. 463 - 541

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

HENDERSON, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 110498 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303

01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
02	0 X	43	-0-	43	-0-	42	2	1	9	N	1			1
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1			2
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	N	2			4
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	67	2	4	9	N	4			8
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	55	2	3	9	N	3			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		299			TOTAL CONDENSATE PROD:						11			

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLEMAN			
KOKO SKADI, LLC		//CONT.//		100704										
COWAN, W.T. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 123703		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3225 - 3230			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14 X	14	-0-	-0-	-0-		12 2	2 9		N	2			2
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-		87 2	1 9		N	1			3
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-		88 2	2 9		N	2			5
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-		47 2	2 9		N	2			7
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-		5 2	20 9		N	18			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		266		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

HENDERSON, W.C.				WELL #:	1	RRCID -> 124176	COMPL. DATE 04/16/1987	TOTAL DEPTH	3567	PERF. 3286	-	3296
01	151	X	44	-0-	-107	-0-	44 2	Y	-0-			-0-
02	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42 2	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	198			198
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67 2	2 9	Y	2		200
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55 2	2 9	Y	2		202
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			202
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			202
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			202
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			202
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			202
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			202
TOTAL GAS PROD:				212	TOTAL CONDENSATE PROD:				202			

HENDERSON, W. C.				WELL #:	2	RRCID ->	124727	COMPL.	DATE	06/18/1987	TOTAL	DEPTH	3623	PERF.	3304	-	3314	
01	151	X	44	-0-	-107	-0-	44	2		Y	-0-						-0-	
02	43	X	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1					1	
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1					2	
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	49	2	44	9	Y	40					42	
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	67	2	64	9	Y	58					100	
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	55	2	13	9	Y	12					112	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112	
TOTAL GAS PROD:				411	TOTAL CONDENSATE PROD:				112									

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN										
KOKO SKADI LLC		//CONT.//		100704															
HENDERSON, W.C.		WELL #:		3	RRCID -> 124798		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 3685		PERF. 3338 - 3348								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	151 X	44	-0-	-107	-0-	-0-	44	2				Y	-0-					-0-	
02	43 X	43	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2		1	9	Y	1					1	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		3	9	Y	3					4	
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2		44	9	Y	40					44	
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2		64	9	Y	58					102	
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2		3	9	Y	3					105	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					105	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					105	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					105	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					105	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					105	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					105	
TOTAL GAS PROD:		403				TOTAL CONDENSATE PROD:						105							

HENDERSON, W. C.				WELL #:	5	RRCID -> 125243		COMPL. DATE	09/02/1987		TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3340 -	3350
01	151 X	44	-0-	-107	-0-	44	2		Y		-0-				-0-
02	45 X	45	-0-	-0-	-0-	42	2	3	9	Y	3				3
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	9	Y	2				5
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	49	2	44	9	Y	40				45
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	67	2	64	9	Y	58				103
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	Y	2				105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				105
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				105
TOTAL GAS PROD:			403			TOTAL CONDENSATE PROD:			105						

HENDERSON, W. H.				WELL #:	3	RRCID -> 125558	COMPL. DATE 10/20/1987	TOTAL DEPTH 3380	PERF. 3312 - 3327	
01	151 X	44	-0-	-107	-0-	44	2		-0-	-0-
02	43 X	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1 9	Y	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9
TOTAL GAS PROD:				87	TOTAL CONDENSATE PROD:				9	

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLEMAN				
KOKO SKADI, LLC		//CONT.//		100704											
HENDERSON, W.C.		WELL #:		7	RRCID -> 125623		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 3368 - 3378				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 2				N	-0-			-0-
02		43 X	43	-0-	-0-	-0-	42 2		1 9		N	1			1
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2				N	-0-			1
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	49 2		44 9		N	40			41
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	67 2		64 9		N	58			99
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	55 2		2 9		N	2			101
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
TOTAL GAS PROD:			399	TOTAL CONDENSATE PROD:			101								

KEARLEY				WELL #:	2	RRCID -> 125889	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	3675	PERF. 3370	-	3377
01	151	X	44	-0-	-107	-0-	44	2	Y	-0-			-0-
02	43	X	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1	1
03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	2
04	51	X	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	Y	2	4
05	69	X	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	Y	2	6
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	55	2	6	9	Y	5	11
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	11
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	11
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	11
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	11
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	11
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
TOTAL GAS PROD:			300	TOTAL CONDENSATE PROD:			11						

KEARLEY				WELL #:	4	RRCID ->	125941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3370	-	3378
01	151	X	44	-0-	-107	-0-	44	2		Y	-0-				-0-
02	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-				-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-				-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-				-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-				-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	55	2	9	9	Y	8			8
07		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
08		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
09		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
10		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
11		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
TOTAL GAS PROD:				297	TOTAL CONDENSATE PROD:				8						

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLEMAN							
KOKO SKADI LLC		//CONT.//		100704															
HENDERSON, W.C. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 126773		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 3637		PERF. 3298 - 3308							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	151 X	44	-0-	-107	-0-	-0-	44	2				Y	-0-					-0-	
02	44 X	44	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2		2	9	Y	2					2	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		2	9	Y	2					4	
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2		73	9	Y	66					70	
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2		4	9	Y	4					74	
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2		2	9	Y	2					76	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76	
TOTAL GAS PROD:		371				TOTAL CONDENSATE PROD:						76							

HENDERSON, W.C. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	127462	COMPL. DATE	06/02/1988	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3327 -	3335	
01	151 X	44	-0-	-107	-0-	44	2		Y	-0-				-0-	
02	43 X	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	1				1	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-				1	
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	2				3	
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	67	2	64	9	58				61	
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	55	2	3	9	3				64	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				64	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				64	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				64	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				64	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				64	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				64	
TOTAL GAS PROD:				358	TOTAL CONDENSATE PROD:				64						

MILLER RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 128930	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3346 - 3356
01	151 X	44	-0-	-107	-0-	44	2	Y	-0-		-0-
02	43 X	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1 9	1		1
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1 9	1		2
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2 9	2		4
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2 9	2		6
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	55	2	3 9	3		9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
TOTAL GAS PROD:			297		TOTAL CONDENSATE PROD:			9			

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
KOKO SKADI, LLC		//CONT.//		100704									
HENDERSON, W.C. "C"		WELL #:		2	RRCID -> 130364	COMPL. DATE 03/17/1989	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3374	-	3379			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	66			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	58			126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			128
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			128
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			128
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			128
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			128
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			128
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			128
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				128			

HENDERSON, W.C. "C"				WELL #:	1	RRCID -> 131619	COMPL. DATE 07/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3336 -	3346	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	0 X	43	-0-	43	-0-	42 2	1 9	Y	1		1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		2	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		4	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		6	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18		24	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
TOTAL GAS PROD:				43	TOTAL CONDENSATE PROD:				24			

SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834										
MILLER RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 129217	COMPL. DATE 09/29/1988	TOTAL DEPTH 3584	PERF. 3348 -	3358			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 #		16	-0-	16	-0-		12 2		4 9	N	4					9
03	94 N		94	-0-	-0-	-0-		87 2		7 9	N	6					15
04	92 N		92	-0-	-0-	-0-		88 2		4 9	N	4					19
05	51 N		51	-0-	-0-	-0-		47 2		4 9	N	4					23
06	90 N		90	-0-	-0-	-0-		5 2		85 9	N	77					100
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
TOTAL GAS PROD:				343			TOTAL CONDENSATE PROD:					95					

BURLESON (STRAWN)				13616 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #:	6	RRCID ->	131185	COMPL.	DATE	04/28/1989	TOTAL	DEPTH	2073	PERF. 1824 - 1934
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-			-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	N	-0-			-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	17	1	184	3	N	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	N	-0-			-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	15	1	176	3	N	-0-			-0-
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	13	1	180	3	N	-0-			-0-
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	15	1	182	3	N	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,336	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #:	4	RRCID -> 131742	COMPL.	DATE 03/03/1992	TOTAL	DEPTH	3585	PERF.	1770	-	1860
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-			-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	6	1	100	3	N	-0-			-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-			-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-			-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	N	-0-			-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	3	N	-0-			-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	N	-0-			-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	N	-0-			-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	3	N	-0-			-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	3	N	-0-			-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,436	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BURLSON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																
BURLSON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7										RRCID -> 131841 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1987						
M																
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	28	1	19	3	N	-0-					-0-
02	112 N	78	-0-	-34	-0-	27	1	51	3	N	-0-					-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	30	1	48	3	N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	29	1	43	3	N	-0-					-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	33	1	83	3	N	-0-					-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	29	1	35	3	N	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	32	1	62	3	N	-0-					-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	33	1	75	3	N	-0-					-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	3	N	-0-					-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	32	1	67	3	N	-0-					-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	29	1	42	3	N	-0-					-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	30	1	40	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		972	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LONG RANCH				WELL #:	13	RRCID -> 158848	COMPL. DATE 06/13/1996	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	1793	-	1803
01		N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALEXANDER				WELL #:	1	RRCID -> 162998	COMPL. DATE 05/03/1997	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 1782	-	1947
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURLERSON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555	RRCID -> 163564		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL	DEPTH	3725	PERF.	1812	-	1913	
ALEXANDER		WELL #:		2												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	N	-0-					-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	N	-0-					-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	N	-0-					-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	N	-0-					-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	3	N	-0-					-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	N	-0-					-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	N	-0-					-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-					-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,420														
TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-										

LONG RANCH				WELL #:	20	RRCID -> 177069	COMPL.	DATE 03/21/2000	TOTAL	DEPTH	3679	PERF.	1846	-	1880
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	27	1	414	3	N	-0-				-0-
02	420 N	373	-0-	-47	-0-	23	1	350	3	N	-0-				-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	N	-0-				-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	390	3	N	-0-				-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	3	N	-0-				-0-
06	420 N	397	-0-	-23	-0-	29	1	368	3	N	-0-				-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	3	N	-0-				-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	N	-0-				-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	34	1	406	3	N	-0-				-0-
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	31	1	385	3	N	-0-				-0-
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	31	1	378	3	N	-0-				-0-
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	31	1	389	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,047	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BURLESON CSL				WELL #:	10	RRCID -> 178939	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF. 1864	-	1916
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)				13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.				026646										
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 204661	COMPL. DATE 09/13/2004	TOTAL DEPTH 4268	PERF. 4191 - 4212					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1 9	N	1	1 8		146	
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			146	
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			146	
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			146	
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			146	
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			146	
07	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2		N	-0-			146	
08	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2		N	-0-			146	
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			146	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			146	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			146	
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2 9	N	2	2 8		146	
TOTAL GAS PROD:			760	TOTAL CONDENSATE PROD:			3							

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS				WELL #:	2	RRCID -> 209199	COMPL. DATE 04/19/2005	TOTAL DEPTH	4315	PERF. 4198 - 4228	
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-	-0-	
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2	N	-0-	-0-	
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-	
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-	
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-	
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-	-0-	
07	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2	N	-0-	-0-	
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2	N	-0-	-0-	
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-	-0-	
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-	
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-	
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				682	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LOCKHART "A"				WELL #:	1	RRCID -> 212630	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4177 - 4199
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646									
BROOKS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 212970		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 4329		PERF. 4100 - 4106		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROOKS "B"				WELL #:	1	RRCID -> 236909	COMPL. DATE 01/12/2008	TOTAL DEPTH 4304	PERF. 4124 - 4147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ESG RESOURCES LLC				101582								
HINKSON, WILLIAM				WELL #:	6	RRCID -> 253409	COMPL. DATE 07/10/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 4244	-	4286
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
GRAYSTONE OPERATING, LLC				103478									
B ROGERS		WELL #: B 1		RRCID -> 279235	COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH		4875 PERF. 4242 - 4612				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			96
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-			96
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			96
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			96
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			96
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			96
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			96
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			96
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			96
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			96
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			96
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
TOTAL GAS PROD:		231		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

B ROGERS		WELL #: B 2HR		RRCID -> 281141	COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH		4619 PERF. 4180 - 5106			
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-		1
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-		1
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-		1
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-		1
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		1
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-		1
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-		1
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		1
09	0 W	15	-0-	15	15	15	3		N	-0-		1
10	0 W	15	-0-	15	30	15	3		N	-0-		1
11	0 W	12	-0-	12	42	12	3		N	-0-		1
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	42				N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		231		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLT ROGERS		WELL #: P 1		RRCID -> 282113	COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH		4941 PERF. N/A			
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-		1
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	3		N	-0-		1
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-		1
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-		1
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		1
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		1
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-		1
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-		1
09	0 W	45	-0-	45	45	45	3		N	-0-		1
10	0 W	44	-0-	44	89	44	3		N	-0-		1
11	0 W	35	-0-	35	124	35	3		N	-0-		1
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	124				N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)			//CONT.//		13764 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC					238462															
MCMURREY RANCH			WELL #:		2H		RRCID -> 267508			COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 4499		PERF. 4644 - 6240						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MAXWELL RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 274096	COMPL. DATE 04/16/2013	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 5012	-	5303
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

ASH					WELL #:	1H	RRCID -> 274354	COMPL. DATE 10/30/2013	TOTAL DEPTH	4709	PERF. 5512	-	8390
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				80
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
ASH		WELL #:		B 3	RRCID -> 275710		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH		5085	PERF. 4480 - 4760		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			13	
02	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			13	
03	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			13	
04	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			13	
05	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			13	
06	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			13	
07	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			13	
08	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			13	
09	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			13	
10	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			13	
11	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			13	
12	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			13	
TOTAL GAS PROD:		599		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EDWARDS				WELL #:	B 1	RRCID ->	275711	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	4915	PERF.	4384 -	4541
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				91
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				91
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2025														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MURPHY				WELL #:	B 8	RRCID ->	275743	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	4513	PERF.	4250 -	4424
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCMURREY RANCH				WELL #: B 3		RRCID -> 275780		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH		4950 PERF. 4316 - 4560	
01	3565 X	1218	-0-	-2347	-0-	1218	2		N	-0-			95
02	2940 X	2169	-0-	-771	-0-	2167	2	2 9	N	2	75	1	22
03	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3253	2	8 9	N	7			29
04	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3197	2	124 9	N	113			142
05	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3901	2	25 9	N	23			165
06	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4242	2	20 9	N	18			183
07	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4757	2	23 9	N	21	171	1	33
08	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4545	2	24 9	N	22			55
09	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4391	2	20 9	N	18			73
10	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4934	2	31 9	N	28	46	1	55
11	4560 X	3567	-0-	-993	-0-	3552	2	15 9	N	14			69
12	4712 X	3374	-0-	-1338	-0-	3356	2	18 9	N	16			85
TOTAL GAS PROD:				43,823		TOTAL CONDENSATE PROD:				282			

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO											
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462																	
ASH		WELL #: B 2		RRCID -> 275943		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5109		PERF. 4594 - 4756									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

REPASS				WELL #:	1AH	RRCID -> 275973	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH	4181 PERF.	5128 -	8454
01	403 X	134	-0-	-269	-0-	134	2	N	-0-		60
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	121	2	N	-0-		60
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2	N	-0-	5 5	55
04	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	2	N	-0-	5 5	50
05	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2	N	-0-		50
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2	N	-0-		50
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-	5 5	45
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		45
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		45
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		45
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				406	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MURPHY				WELL #:	B 9	RRCID -> 276086	COMPL. DATE 12/03/2014	TOTAL DEPTH 4533	PERF. 3973	- 4153
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)				//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				//CONT.// 238462											
MURPHY				WELL #: B 10		RRCID -> 276092		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4007 - 4185			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE				CODE		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCMURREY RANCH				WELL #:		B	4H	RRCID ->	277344	COMPL.	DATE	12/31/2014	TOTAL	DEPTH	4532	PERF.	4957	-	6473
01	3627	X	2570	-0-	-1057			-0-	2570	2		N	-0-						108
02	3276	X	2274	-0-	-1002			-0-	2265	2	9	9	N	8	90	1			26
03	3038	X	1975	-0-	-1063			-0-	1972	2	3	9	N	3					29
04	3010	X	3010	-0-	-0-			-0-	3009	2	1	9	N	1					30
05	3038	X	2624	-0-	-414			-0-	2621	2	3	9	N	3					33
06	2490	X	1967	-0-	-523			-0-	1966	2	1	9	N	1					34
07	3100	X	2072	-0-	-1028			-0-	2070	2	2	9	N	2					36
08	3100	X	2057	-0-	-1043			-0-	2053	2	4	9	N	4					40
09	3000	X	1446	-0-	-1554			-0-	1446	2			N	-0-					40
10	2635	X	591	-0-	-2044			-0-	590	2	1	9	N	1					41
11	2613	X	2613	-0-	-0-			-0-	2491	2	122	9	N	111					152
12	2077	X	953	-0-	-1124			-0-	935	2	18	9	N	16	151	1			17
TOTAL GAS PROD:			24,152					TOTAL CONDENSATE PROD:					150						

J. D. JOHNSON RANCH				WELL #: B 5		RRCID -> 277348		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 4797			
01	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2	N	-0-				5
02	560 N	449	-0-	-111	-0-	449	2	N	-0-				5
03	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	2	N	-0-				5
04	510 N	434	-0-	-76	-0-	434	2	N	-0-				5
05	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	2	N	-0-				5
06	450 N	397	-0-	-53	-0-	397	2	N	-0-				5
07	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2	N	-0-				5
08	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2	N	-0-				5
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2	N	-0-				5
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2	N	-0-				5
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	2	N	-0-				5
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2	N	-0-				5
TOTAL GAS PROD:			4,985		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)			//CONT.//		13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC			//CONT.//		238462														
JOHNSON RANCH			WELL #:		B 3		RRCID -> 278434		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 4872		PERF. 4294 - 4520						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		682 N	551	-0-	-131	-0-			523 2	28 9	Y	25							130
02		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-			1675 2	78 9	Y	71							201
03		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-			1496 2	98 9	Y	89			174	1			116
04		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-			1138 2	58 9	Y	53							169
05		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-			972 2	46 9	Y	42							211
06		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-			989 2	54 9	Y	49							260
07		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-			1058 2	66 9	Y	60			170	1			150
08	DLQ	G-10	1208	-0-	1208	1208			1140 2	68 9	Y	62							212
09	DLQ	G-10	1128	-0-	1128	2336			1069 2	59 9	Y	54							266
10	DLQ	G-10	1135	-0-	1135	3471			1078 2	57 9	Y	52			166	1			152
11	DLQ	G-10	959	-0-	959	4430			917 2	42 9	Y	38							190
12		3100 N	505	-0-	-2595	1835			495 2	10 9	Y	9							199
TOTAL GAS PROD:			13,214			TOTAL CONDENSATE PROD:			604										

JOHNSON RANCH				WELL #:	A	1H	RRCID -> 278505	COMPL. DATE 10/05/2012	TOTAL DEPTH	4430	PERF. 5099	-	8731
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JOHNSON RANCH					WELL #:	1H	RRCID -> 278506	COMPL. DATE 10/19/2012	TOTAL DEPTH	4425 PERF. 4889 - 8760	
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-	14
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2	Y	-0-	14
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2	Y	-0-	14
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-	14
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-	14
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-	14
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2	Y	-0-	14
08	DLQ	G-10	181	-0-	181	181	181	2	Y	-0-	14
09	DLQ	G-10	159	-0-	159	340	159	2	Y	-0-	14
10	DLQ	G-10	151	-0-	151	491	151	2	Y	-0-	14
11	DLQ	G-10	127	-0-	127	618	127	2	Y	-0-	14
12	680	N	62	-0-	-618	-0-	62	2	Y	-0-	14
TOTAL GAS PROD:				1,874	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462							
SIKES		WELL #: B 1		RRCID -> 278679		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4467 - 4698	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DERRICK NW		WELL #: 1		RRCID -> 280274		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5093 - 5342	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BELDING RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 285913		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4154 - 4428	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				51
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JOHNSON RANCH				WELL #: P 4	RRCID -> 286043	COMPL. DATE 04/18/2018	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4336	-	4803
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ASH				WELL #:	P	4H	RRCID	->	286457	COMPL.	DATE	05/30/2018	TOTAL	DEPTH	4680	PERF.	5047	-	6585	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							8
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)				//CONT.//	13764	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				//CONT.//	238462													
J.D. JOHNSON RANCH				WELL #:	4		RRCID -> 295929		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL	DEPTH	5159	PERF.	4608	-	4936	

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

01	186	N	160	-0-	-26	-0-			160	2			N	-0-				10
02	168	N	140	-0-	-28	-0-			140	2			N	-0-				10
03	186	N	152	-0-	-34	-0-			152	2			N	-0-				10
04	150	N	141	-0-	-9	-0-			141	2			N	-0-				10
05	155	N	145	-0-	-10	-0-			145	2			N	-0-				10
06	150	N	135	-0-	-15	-0-			135	2			N	-0-				10
07	155	N	138	-0-	-17	-0-			138	2			N	-0-				10
08	155	N	133	-0-	-22	-0-			133	2			N	-0-				10
09	150	N	120	-0-	-30	-0-			120	2			N	-0-				10
10	124	N	123	-0-	-1	-0-			123	2			N	-0-				10
11	120	N	119	-0-	-1	-0-			119	2			N	-0-				10
12	124	N	123	-0-	-1	-0-			123	2			N	-0-				10

TOTAL GAS PROD:			1,629					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N		10	-0-	-0-	-0-		10 3		N	-0-			25
02	9 N		-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			25
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	10 N		-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			25
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:				10			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

YOW	-B-			WELL #:	1	RRCID -> 291552	COMPL. DATE 10/17/2014	TOTAL DEPTH	5555	PERF. 4850	-	5254
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				54
03	115 N	-0-	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-				54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				54
05	179 N	-0-	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-				54
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-				54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				54
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-				54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				54
11	12 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-				54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				54
TOTAL GAS PROD:			306			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

JOHNSON				WELL #:	1	RRCID -> 291625	COMPL. DATE 10/30/2014	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4520	-	4958
01	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3		N	-0-	70
02	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	3		N	-0-	70
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3		N	-0-	70
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-	70
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-	70
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-	70
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-	70
08	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3		N	-0-	70
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	3		N	-0-	70
10	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3		N	-0-	70
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	886	3	1	9	N	1
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3		N	-0-	71
TOTAL GAS PROD:			10,783		TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)										//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP												424988								
STUART BARNETT "61"										WELL #:		12	RRCID -> 255379		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH		4305 PERF. 4036 - 4060	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		1	N		1	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-		
02		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		1	N		1	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-		
05		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		0	N	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		0	N	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

TOTAL GAS PROD:

2

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY					475741											
O'LAUGHLIN, MAURINE L.					WELL #:		40	RRCID -> 272658		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH		4625 PERF. 4348 - 4380		
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-		-0-	
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2		N	-0-		-0-		-0-	
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-		-0-		-0-	
04	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-		-0-		-0-	
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-		-0-	
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-		-0-	
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2		N	-0-		-0-		-0-	
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-		-0-		-0-	
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-		-0-	
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-		-0-	
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-		-0-		-0-	
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD:

140

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

MAURINE L. O'LAUGHLIN										WELL #:		41	RRCID -> 294329		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH		4814 PERF. 4320 - 4506	
01		130	N		130	-0-	-0-		130	2		N	-0-					-0-		
02		224	N		146	-0-	-78		146	2		N	-0-					-0-		
03		260	N		260	-0-	-0-		260	2		N	-0-					-0-		
04		165	N		165	-0-	-0-		165	2		N	-0-					-0-		
05		204	N		204	-0-	-0-		204	2		N	-0-					-0-		
06		240	N		205	-0-	-35		205	2		N	-0-					-0-		
07		186	N		144	-0-	-42		144	2		N	-0-					-0-		
08		277	N		277	-0-	-0-		277	2		N	-0-					-0-		
09		210	N		128	-0-	-82		128	2		N	-0-					-0-		
10		134	N		134	-0-	-0-		134	2		N	-0-					-0-		
11		270	N		132	-0-	-138		132	2		N	-0-					-0-		
12		137	N		137	-0-	-0-		137	2		N	-0-					-0-		

TOTAL GAS PROD:

2,062

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. 500222
 COLLEEN WELL #: 2 RRCID -> 295111 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4600 - 4994

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 RITCHIE, J.P. WELL #: RRCID -> 130994 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2017																
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 136834 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4212 - 4400

01	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	1029	3	138	9	N	125					194
02	1036 N	1002	-0-	-34	-0-	987	3	15	9	N	14					208
03	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	983	3	28	9	N	25					233
04	1140 N	997	-0-	-143	-0-	985	3	12	9	N	11					244
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	11					255
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1034	3	3	9	N	3					258
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1185	3	9	9	N	8					266
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1161	3	4	9	N	4					270
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-	180	1			90
10	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1096	3	13	9	N	12					102
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					102
*12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1066	3	13	9	N	12					114
TOTAL GAS PROD: 11,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 225																

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		//CONT.//	13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	850964	RRCID -> 148296		COMPL. DATE	12/01/1989	TOTAL	DEPTH	5080	PERF.	4281 - 4439		
HARDONCOURT, FRANCES		WELL #:	1											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-			92
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			92
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	332	3	6	9	N	5			97
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			97
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			97
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			97
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			97
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			97
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			97
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			97
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			97
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			97
TOTAL GAS PROD:		3,505			TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

HARDENCOURT, FRANCES B				WELL #:	1	RRCID -> 176809	COMPL. DATE 02/22/1991	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4389	-	4544
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925													
STUART, SNODDY				WELL #:		1		RRCID -> 199314		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4275 PERF. 3953 - 4063	
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					66
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	332	3	18	9	N	16					82
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					82
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					82
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					82
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	381	3	15	9	N	14					96
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					96
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					96
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					96
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	3	1	9	N	1					97
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					97
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	413	3	8	9	N	7					104
TOTAL GAS PROD:			4,640					TOTAL CONDENSATE PROD:			38						

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)			//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY			//CONT.//		878925													
DUTRO			WELL #:		2	RRCID -> 203404		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL	DEPTH	4278	PERF. 4192	-	4201			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		1207	3	1	9	N	1					38
02		801 N	801	-0-	-0-	-0-		797	3	4	9	N	4					42
03		804 N	804	-0-	-0-	-0-		789	3	15	9	N	14					56
04		711 N	711	-0-	-0-	-0-		711	3			N	-0-					56
05		726 N	726	-0-	-0-	-0-		726	3			N	-0-					56
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-		718	3	3	9	N	3					59
07		792 N	792	-0-	-0-	-0-		792	3			N	-0-					59
08		766 N	766	-0-	-0-	-0-		758	3	8	9	N	7					66
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-		628	3	4	9	N	4					70
10		633 N	633	-0-	-0-	-0-		630	3	3	9	N	3					73
11		729 N	729	-0-	-0-	-0-		723	3	6	9	N	5					78
12		696 N	696	-0-	-0-	-0-		688	3	8	9	N	7					85
TOTAL GAS PROD:			9,219					TOTAL CONDENSATE PROD:			48							

LONG '63'				WELL #:	2	RRCID -> 277473	COMPL. DATE 03/16/2015	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3996 - 4048
01	2573 X	1556	-0-	-1017	-0-	1556	3	Y	-0-	171
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3	Y	-0-	171
03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3	Y	-0-	171
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3	Y	-0-	171
05	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3	Y	-0-	171
06	2340 N	2288	-0-	-52	-0-	2288	3	Y	-0-	171
07	2201 N	1728	-0-	-473	-0-	1728	3	Y	-0-	171
08	2821 N	1528	-0-	-1293	-0-	1528	3	Y	-0-	171
09	2280 N	1480	-0-	-800	-0-	1480	3	Y	-0-	171
10	1736 N	1713	-0-	-23	-0-	1713	3	Y	-0-	171
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3	Y	-0-	171
12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3	Y	-0-	171
TOTAL GAS PROD:			23,262		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURT & CODY (BEND CONGL.)				13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
AT OIL & GAS, LLC				035619							
LAKE PERRIN				WELL #:	1	RRCID -> 145284	COMPL. DATE 04/28/1993	TOTAL DEPTH	3428	PERF. 3006 - 3018	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/29/2025							
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BURT & CODY (BEND CONGL.)			//CONT.//		13914 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
AT OIL & GAS, LLC			//CONT.//		035619										
LAKE PERRIN			WELL #:		2	RRCID -> 157594		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 3496		PERF. 3018 - 3030			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442										
PERRIN, H.L.				WELL #:		1	RRCID -> 126495		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 3767		PERF. 3130 - 3149	
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-				53
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-				53
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-				53
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-				53
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-				53
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-				53
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-				53
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-				53
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-				53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				53
TOTAL GAS PROD:				35		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RED GAP OIL & GAS LLC			697026									
ROGERS			WELL #:	1	RRCID -> 122362	COMPL. DATE 08/21/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3092 -	3103	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BURT & CODY (BEND CONGL.)		//CONT.// 13914 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
RED GAP OIL & GAS LLC		//CONT.// 697026														
LOVE, MELVA		WELL #: 1		RRCID -> 124177		COMPL. DATE 01/02/1987		TOTAL DEPTH 3566		PERF. 3056		- 3068				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 3			N	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7 N	-0-	-0-	-0-	-7					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		19			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JENNY KAY-KAY				WELL #:	1	RRCID -> 131914	COMPL. DATE 08/01/1989	TOTAL DEPTH	3565	PERF. 3050	-	3060
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURT-OGDEN-MABEE				13924 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: RUNNELS			
MESA RIDGE HOLDINGS LLC				100186						
STONE, BERTIE E.				WELL #:	RRCID -> 088439	COMPL. DATE 06/18/1980	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3396	- 3404
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURT-OGDEN-MABEE		//CONT.//		13924 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUNNELS				
KOKO SKADI LLC				100704										
HERRING "A"		WELL #:		1		RRCID -> 290726		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 3699		PERF. 3104 - 3110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 08 LEASE		32789		06/17/2024						204
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUTLER (CONGL.) ANDERSON PRODUCTION COVINGTON-WEEKES UNIT				14014 300 022922		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: EASTLAND					
				WELL #:	1	RRCID ->	126191	COMPL. DATE	12/22/1987	TOTAL	DEPTH	3700	PERF.	3168	-	3492
01	31 N	22	-0-	-9 B		-0-	22	2		N	-0-					33
02	28 N	17	-0-	-11 B		-0-	17	2		N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	31 N	23	-0-	-8 B		-0-	23	2		N	-0-					33
04	30 N	25	-0-	-5 B		-0-	25	2		N	-0-					33
05	50 N	50	-0-	-0- B		-0-	50	2		N	-0-					33
06	30 N	25	-0-	-5 B		-0-	25	2		N	-0-					33
07	31 N	25	-0-	-6 B		-0-	25	2		N	-0-					33
08	31 N	23	-0-	-8 B		-0-	23	2		N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	30 N	3	-0-	-27 B		-0-	3	2		N	-0-					33
10	31 N	1	-0-	-30 B		-0-	1	2		N	-0-					33
11	30 N	1	-0-	-29 B		-0-	1	2		N	-0-					33
12	3 N	-0-	-0-	-3 B		-0-				N	-0-					33
TOTAL GAS PROD:				215		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442		RRCID -> 125390		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH		3361 PERF. 3264 - 3274	
LINEHAN				WELL #:		1							
01	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	N	-0-		11
02	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2	N	-0-		11
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-		11
04	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	N	-0-		11
05	6	N	4	-0-	-2	B	-0-	4	2	N	-0-		11
06	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	N	-0-		11
07	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	N	-0-		11
08	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	N	-0-		11
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	N	-0-		11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:				37	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BUTLER (CONGL.) //CONT.// 14014 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
 BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. //CONT.// 102442
 ALLEN HEIRS- ROBINSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 125622 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 3274 - 3282

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					35
02	9 N	6	-0-	-3 B	-0-	6	2			N	-0-					35
03/01	BALANCING DATE		->	-0-												
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					35
04	8 N	4	-0-	-4 B	-0-	4	2			N	-0-					35
05	6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2			N	-0-					35
06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					35
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					35
08	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					35
09/01	BALANCING DATE		->	-0-												
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					35
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					35
TOTAL GAS PROD:		294			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ALLEN HEIRS-ROBINSON A WELL #: 2 RRCID -> 127753 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3288 - 3298

01	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE		->	-0-												
03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE		->	-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,096			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BUTTRAM (HARKEY) 14060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 CAZAR ENERGY INC 140612
 WILLIAMS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 266031 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3104 - 3112

01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	534	2	6	9	N	5					106
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	394	2	11	9	N	10					116
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	125	2	54	9	N	49					165
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	83	2	40	9	N	36	161	1			40
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	2	6	9	N	5					45
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	44	2	21	9	N	19					64
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	443	2	33	9	N	30					94
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	587	2	35	9	N	32	91	1			35
*09	0 W	264	-0-	264	264	258	2	6	9	N	5					40
10	0 W	161	-0-	161	425	150	2	11	9	N	10					50
11	0 W	-0-	-0-	-0-	425					N	15					65
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					65
TOTAL GAS PROD:		2,846			TOTAL CONDENSATE PROD:		216									

BYLER H (MARBLE FALLS) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC NORTH EMMONS "A"				14147 500 224880	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BROWN			
				WELL #:	1	RRCID -> 136604	COMPL. DATE 09/30/1989	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2380 - 2390
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	B	850		Y	-0-	26
02	14B	DENY	-0-	-0-	B	850		Y	-0-	26
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				850						
03	14B	DENY	-0-	-0-	B	850		Y	-0-	26
04	14B	DENY	-0-	-0-	B	850		Y	-0-	26
05	14B	DENY	-0-	-0-	B	850		Y	-0-	26
06	14B	DENY	-0-	-0-	B	850		Y	-0-	26
07	14B	DENY	-0-	-0-	B	850		Y	-0-	26
08	14B	DENY	-0-	-0-	B	850		Y	-0-	26
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				850						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	850		Y	NO RPT	26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	850		Y	NO RPT	26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	850		Y	NO RPT	26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	850		Y	NO RPT	26

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH EMMONS "A"				WELL #:	2	RRCID -> 141960	COMPL. DATE 08/20/1989	TOTAL DEPTH	2481	PERF. 2394 - 2408
01	14B	DENY	-0-	-0-	B	870		Y	-0-	25
02	14B	DENY	-0-	-0-	B	870		Y	-0-	25
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				870						
03	14B	DENY	-0-	-0-	B	870		Y	-0-	25
04	14B	DENY	-0-	-0-	B	870		Y	-0-	25
05	14B	DENY	-0-	-0-	B	870		Y	-0-	25
06	14B	DENY	-0-	-0-	B	870		Y	-0-	25
07	14B	DENY	-0-	-0-	B	870		Y	-0-	25
08	14B	DENY	-0-	-0-	B	870		Y	-0-	25
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				870						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	870		Y	NO RPT	25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	870		Y	NO RPT	25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	870		Y	NO RPT	25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	870		Y	NO RPT	25

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYLER "A"				WELL #:	1	RRCID -> 143286	COMPL. DATE 03/23/1989	TOTAL DEPTH	2705	PERF. 2340 - 2380
01	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-	23
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-	23
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-	23
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-	23
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-	23
06	0	N	60	-0-	60 B	-0-	60 2	N	-0-	23
07	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-	23
08	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-	23
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	23
10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	23
11	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	23
12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	23

TOTAL GAS PROD: 480

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYLER H (MARBLE FALLS) //CONT.// 14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
 BYLER, H. WELL #: 1 RRCID -> 239419 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 2362 - 2378

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			24
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			24
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			24
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDEMAN WELL #: 1 RRCID -> 262341 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 2474 PERF. 2360 - 2410

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			22
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			22
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 275907 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2316 - 2370

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			21
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYLER H (MARBLE FALLS) HALL, MURLIN KEITH HALL			//CONT.//	14147 500 346804	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: BROWN			
			WELL #:	1	RRCID -> 137155	COMPL. DATE 03/29/1989	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2307	-	2354		
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BYRNES (DUFFER)				14170 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH		
AMRWR, LLC				102699					
BROWN, T. W.				WELL #:	2	RRCID -> 088209	COMPL. DATE 02/04/1980	TOTAL DEPTH	3618 PERF. 3389 - 3533
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PETROCOASTAL, INC.				660297													
BAYS				WELL #:	3	RRCID ->	092353	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL	DEPTH	3706	PERF.	3574	-	3644	
01	992	N	843	-0-	-149	-0-	834	2	9	9	N	8				105	
02	924	N	869	-0-	-55	-0-	856	2	13	9	N	12				117	
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1029	2	18	9	N	16				133	
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	967	2	11	9	N	10				143	
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1004	2	10	9	N	9				152	
06	990	N	966	-0-	-24	-0-	955	2	11	9	N	10				162	
07	1023	N	984	-0-	-39	-0-	970	2	14	9	N	13				175	
08	1023	N	957	-0-	-66	-0-	951	2	6	9	N	5				180	
09	960	N	929	-0-	-31	-0-	918	2	11	9	N	10				190	
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	959	2	9	9	N	8				198	
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	935	2	12	9	N	11				209	
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	964	2	8	9	N	7				216	
TOTAL GAS PROD:				11,474				TOTAL CONDENSATE PROD:				119					

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
 SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
 GARY, S. E. WELL #: RRCID -> 098458 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3215 - 3334
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 5
 02 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 5
 03 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 5
 04 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 5
 05 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 5
 06 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 5
 07 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 5
 08 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 5
 09 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 5
 10 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 5
 11 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 5
 12 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 5
 PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2017
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, A. L. WELL #: RRCID -> 154767 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A
 01 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 57
 02 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 57
 03 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 57
 04 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 57
 05 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 57
 06 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 57
 07 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 57
 08 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 57
 09 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 57
 10 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 57
 11 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 57
 12 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 57
 PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BLUESTEM RESOURCES LLC 102613
 LONG, C.B. WELL #: 3 RRCID -> 131757 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3058 - 3108
 01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- 16
 02 14B DENY -0- -0- -0- -0- Y -0- 16
 03 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- 16
 04 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- 16
 05 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- 16
 06 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- 16
 07 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- 16
 08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- 16
 09 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- 16
 10 T. A. -0- -0- -0- -0- Y -0- 16
 11 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- 16
 12 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- 16
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
BLUESTEM RESOURCES LLC		//CONT.//		102613											
LONG, C. B.		WELL #:		5		RRCID -> 141016		COMPL. DATE 08/05/1985		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3014 - 3053			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LONG, C.B.				WELL #:	8	RRCID -> 141089	COMPL. DATE 06/14/1990	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 3312	-	3330
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1982	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1982	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1982	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1982	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1982	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1982	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1982	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1982	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1982	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		1982	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1982	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1982	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC					221932							
LONG, LOLITA					WELL #:	3	RRCID -> 132675	COMPL. DATE 11/22/1989	TOTAL DEPTH 3889	PERF. 454	-	456
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 LONG RANCH WELL #: 6101 RRCID -> 204786 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3541 - 3562

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUMP OIL, INC. 413190
 OWEN, JAMES STANLEY WELL #: RRCID -> 130958 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3137 - 3226

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/1997													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 212398 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3318 - 3328

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

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PANTHER CITY ENERGY LLC 638494
 LONG, C. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175404 COMPL. DATE 11/07/1986 TOTAL DEPTH 3920 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILBAR, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 282160 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 3782 PERF. 2985 - 3015

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

LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 282823 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3066 - 3092

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

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PANTHER CITY ENERGY LLC //CONT.// 638494
 LONG, LOLITA WELL #: 1 RRCID -> 283081 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 2990 - 3025

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LONG, LOLITA WELL #: 2 RRCID -> 283082 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3022 - 3044

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

WILBAR, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 285466 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3002 - 3027

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

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.//		14195 500 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555														
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 2		RRCID -> 146237		COMPL. DATE N/A										
						TOTAL DEPTH 3600										
						PERF. 3005 - 3268										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1039	-0-	-263	-0-	89	1	950	3	N	-0-					-0-
02	1120 N	845	-0-	-275	-0-	74	1	771	3	N	-0-					-0-
03	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	98	1	1036	3	N	-0-					-0-
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	105	1	979	3	N	-0-					-0-
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	98	1	950	3	N	-0-					-0-
06	1110 N	977	-0-	-133	-0-	95	1	882	3	N	-0-					-0-
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	108	1	1073	3	N	-0-					-0-
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	107	1	1057	3	N	-0-					-0-
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	107	1	978	3	N	-0-					-0-
10	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	109	1	1030	3	N	-0-					-0-
11	1140 N	806	-0-	-334	-0-	86	1	720	3	N	-0-					-0-
12	1116 N	868	-0-	-248	-0-	89	1	779	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,370				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONG RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 284655	COMPL.	DATE 12/08/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3074	-	3354
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	70	1	583	3	N	-0-	-0-
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	60	1	477	3	N	-0-	-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	72	1	583	3	N	-0-	-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	76	1	559	3	N	-0-	-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	76	1	596	3	N	-0-	-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	75	1	570	3	N	-0-	-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	76	1	573	3	N	-0-	-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	79	1	621	3	N	-0-	-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	80	1	585	3	N	-0-	-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	80	1	605	3	N	-0-	-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	80	1	591	3	N	-0-	-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	82	1	637	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				7,886			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LONG RANCH				WELL #:	4 U	RRCID -> 284704	COMPL.	DATE 09/20/1985	TOTAL	DEPTH	3600	PERF.	3101	-	3127
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	582	3	N	-0-			-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	32	1	492	3	N	-0-			-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	41	1	602	3	N	-0-			-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	47	1	580	3	N	-0-			-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	49	1	652	3	N	-0-			-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	51	1	656	3	N	-0-			-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	55	1	720	3	N	-0-			-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	56	1	732	3	N	-0-			-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	57	1	687	3	N	-0-			-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	56	1	702	3	N	-0-			-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	55	1	666	3	N	-0-			-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	53	1	668	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				8,329			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707							
BALL		WELL #:		16	RRCID -> 197334	COMPL. DATE 08/20/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3086	-	3098
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	100 1	451 2	N	-0-		-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	51 1	500 2	N	-0-		-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	75 1	558 2	N	-0-		-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	55 1	513 2	N	-0-		-0-
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	66 1	544 2	N	-0-		-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	85 1	522 2	N	-0-		-0-
07	589 N	271	-0-	-318	-0-	48 1	223 2	N	-0-		-0-
08	620 N	461	-0-	-159	-0-	9 1	452 2	N	-0-		-0-
09	600 N	574	-0-	-26	-0-	10 1	564 2	N	-0-		-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	52 1	498 2	N	-0-		-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	42 1	505 2	N	-0-		-0-
12	589 N	564	-0-	-25	-0-	57 1	507 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BALL				WELL #:	22	RRCID -> 226666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3723	PERF. 3084	-	3111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALL				WELL #:	19	RRCID -> 226667	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3092	-	3130
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	27	1	119	2	N	-0-			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	N	-0-			-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	11	1	85	2	N	-0-			-0-
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	8	1	78	2	N	-0-			-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	2	N	-0-			-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	11	1	68	2	N	-0-			-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	13	1	60	2	N	-0-			-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	1	1	63	2	N	-0-			-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	N	-0-			-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-			-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-			-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,026		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

C. B. PROCTOR (LAKE SAND)		14196 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
GRIFFIN RESOURCES, LLC		333935														
PROCTOR		WELL #:		RRCID -> 246469		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3960 - 3970						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					8
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	233	3			N	-0-					8
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					8
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					8
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					8
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					8
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					8
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					8
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					8
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					8
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					8
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		2,902				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

C. J. (CONGLOMERATE) J-TEC PRODUCTION, LLC CUMMING-REAGAN "11"				14294 500 427406	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
				WELL #:	4T	RRCID -> 173128	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	3854	PERF. 3740	- 3751
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
*12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				433	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

C.M. (MISSISSIPPIAN) DELTA OIL & GAS LTD. COPELAND-MITCHELL "M"				14314 700 213703 WELL #: B 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 109344	ONE WELL COMPL. DATE 01/05/1984	CNTY: STEPHENS 6000 PERF. 4423 - 4436		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

C & P (LAKE) 14363 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 SNYDER DRILLING CORP. 799880
 SNYDER MINERAL TRUST "26" WELL #: C 1 RRCID -> 050113 COMPL. DATE 03/12/1971 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 0 - 4078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					28
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					28
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2025

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. PURKISS (DUFFER) 14366 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 KING ENERGY RESOURCES 465526
 POPE WELL #: 1 RRCID -> 105627 COMPL. DATE 05/22/1983 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3898 - 3922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					17
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					17
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					17
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 40

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE WELL #: 3 RRCID -> 111046 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					43
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					43
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					43
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					43
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					43
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					43
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					43
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					43
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					43
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					43
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					43
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 44

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-					-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-					-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-					-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-					-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-					-0-
06		4 N	3	-0-	-1	-0-		3 2			N	-0-					-0-
07		4 N	3	-0-	-1	-0-		3 2			N	-0-					-0-
08		4 N	3	-0-	-1	-0-		3 2			N	-0-					-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-					-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-					-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-					-0-
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				44			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

TATOM, FREDDY				WELL #:	1	RRCID -> 191366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100 PERF.	3850 -	3860
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				44	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CABBAGE PATCH (ATOKA)					14425	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC					101481												
JORDAN					WELL #:	1	RRCID	-> 078864	COMPL. DATE	06/05/1978	TOTAL	DEPTH	5735	PERF.	3578	-	4058
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-						36
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-						36
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-						36
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-						36
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-						36
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-						36
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-						36
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-						36
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-						36
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-						36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						36
TOTAL GAS PROD:					4,348		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

CABBAGE PATCH (ATOKA) //CONT.// 14425 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC //CONT.// 101481
 JEFFERSON WELL #: 1 RRCID -> 102364 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3178 - 3182

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			323	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RKW OPERATING LLC 714311
 TIMMONS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089810 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3110 - 3569

01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WOODY "B" WELL #: 1 RRCID -> 118200 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 3284 - 3297

01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CABBAGE PATCH (ATOKA 3600)				14425 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC				101481								
CLARK UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 153740	COMPL. DATE 02/12/1994	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 3610	-	3632
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,631	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)				14425 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC				101481								
WARD UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 084715	COMPL. DATE 09/18/1979	TOTAL DEPTH	5635	PERF. 5062	-	5285
01	650 N	650	-0-	-0-	B	-0-	650 2		N	-0-		-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	B	-0-	645 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720 2		N	-0-		-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720 2		N	-0-		-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720 2		N	-0-		-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720 2		N	-0-		-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720 2		N	-0-		-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	B	-0-	698 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	698 N	698	-0-	-0-	B	-0-	698 2		N	-0-		-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				6,872	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DALTON, B.				WELL #:	1	RRCID -> 086634	COMPL. DATE 01/20/1979	TOTAL DEPTH	5848	PERF. 5163	-	5721
01	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24 2		N	-0-		-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255 2		N	-0-		-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255 2		N	-0-		-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255 2		N	-0-		-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255 2		N	-0-		-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255 2		N	-0-		-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247 2		N	-0-		-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,020	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) //CONT.// 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC //CONT.// 101481
 DILL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104765 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5252 - 5261

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2			N	-0-				-0-
02		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2			N	-0-				-0-
04		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2			N	-0-				-0-
05		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2			N	-0-				-0-
06		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2			N	-0-				-0-
07		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2			N	-0-				-0-
08		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2			N	-0-				-0-
10		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2			N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

GANDEE RANKIN WELL #: 2 RRCID -> 107044 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5406 - 5416

01		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2			N	-0-				-0-
02		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2			N	-0-				-0-
04		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2			N	-0-				-0-
05		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2			N	-0-				-0-
06		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2			N	-0-				-0-
07		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2			N	-0-				-0-
08		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2			N	-0-				-0-
10		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2			N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 3,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

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

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) //CONT.// 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
 LINDSAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089219 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5280 - 5287

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2			N	-0-					-0-
02	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2			N	-0-					-0-
04	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 2			N	-0-					-0-
05	217 N	168	-0-	-49 B	-0-	168 2			N	-0-					-0-
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2			N	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2			N	-0-					-0-
08	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2			N	-0-					-0-
10	155 N	99	-0-	-56 B	-0-	99 2			N	-0-					-0-
11	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 2			N	-0-					-0-
12	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

RKW OPERATING LLC 714311
 GANDEE RANKIN WELL #: 1 RRCID -> 078629 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5442 - 5464

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

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

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) //CONT.// 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
 SAVAGE WELL #: 1 L RRCID -> 098618 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5492 - 5497

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

CADD0 (CONGLOMERATE) 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 CORBETT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 238275 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3892 - 3895

01	992 N	912	-0-	-80	-0-	912	3	N	-0-	-0-
02	896 N	824	-0-	-72	-0-	824	3	N	-0-	-0-
03	961 N	875	-0-	-86	-0-	875	3	N	-0-	-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-	-0-
05	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	3	N	-0-	-0-
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-	-0-
07	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	3	N	-0-	-0-
08	899 N	851	-0-	-48	-0-	851	3	N	-0-	-0-
09	870 N	822	-0-	-48	-0-	822	3	N	-0-	-0-
10	868 N	790	-0-	-78	-0-	790	3	N	-0-	-0-
11	810 N	809	-0-	-1	-0-	809	3	N	-0-	-0-
12	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 10,214										
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

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

01	868 N	843	-0-	-25	-0-	843	3	N	-0-	-0-
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-	-0-
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-	-0-
04	810 N	784	-0-	-26	-0-	784	3	N	-0-	-0-
05	868 N	826	-0-	-42	-0-	826	3	N	-0-	-0-
06	870 N	800	-0-	-70	-0-	800	3	N	-0-	-0-
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-	-0-
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-	-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	N	-0-	-0-
10	806 N	701	-0-	-105	-0-	701	3	N	-0-	-0-
11	870 N	668	-0-	-202	-0-	668	3	N	-0-	-0-
12	899 N	637	-0-	-262	-0-	637	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 9,749										
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CADD0 (CONGLOMERATE)			//CONT.// 14481 150			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.// 213703														
CORBETT RANCH			WELL #: 17			RRCID -> 245653			COMPL. DATE 06/22/2022			TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3773 - 3883			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	999	-0-	-117	-0-	-0-		999	3			N	-0-			-0-
02		929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-		929	3			N	-0-			-0-
03		1209 N	1121	-0-	-88	-0-	-0-		1121	3			N	-0-			-0-
04		972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-		972	3			N	-0-			-0-
05		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-		1106	3			N	-0-			-0-
06		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-		1098	3			N	-0-			-0-
07		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-		1136	3			N	-0-			-0-
08		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-		1253	3			N	-0-			-0-
09		1110 N	1067	-0-	-43	-0-	-0-		1067	3			N	-0-			-0-
10		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-		1224	3			N	-0-			-0-
11		1170 N	922	-0-	-248	-0-	-0-		922	3			N	-0-			-0-
12		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-		1135	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,962			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CORBETT RANCH "C"				WELL #:	4	RRCID ->	246251	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	3939 -	3958
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3	N	-0-				-0-
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	221	3	N	-0-				-0-
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3	N	-0-				-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3	N	-0-				-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3	N	-0-				-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-				-0-
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3	N	-0-				-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-				-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3	N	-0-				-0-
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3	N	-0-				-0-
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	3	N	-0-				-0-
12	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				2,564	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ANDREWS				WELL #:	2	RRCID -> 263393	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4010 - 4025
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-
04	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	3	N	-0-
05	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3	N	-0-
06	330 N	282	-0-	-48	-0-	282	3	N	-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3	N	-0-
08	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	3	N	-0-
09	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	3	N	-0-
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3	N	-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3	N	-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,279	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CADD0 (CONGLOMERATE) //CONT.// 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 COPELAND-MITCHELL 'P' WELL #: 2 RRCID -> 277655 COMPL. DATE 06/22/2022 TOTAL DEPTH 4587 PERF. 3810 - 3992

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-			-0-
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3	N	-0-			-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3	N	-0-			-0-
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-			-0-
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3	N	-0-			-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3	N	-0-			-0-
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3	N	-0-			-0-
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3	N	-0-			-0-
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3	N	-0-			-0-
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3	N	-0-			-0-
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3	N	-0-			-0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 294326 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 4236 - 4274

01	620 N	535	-0-	-85	-0-	535 3	N	-0-			-0-
02	588 N	584	-0-	-4	-0-	584 3	N	-0-			-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-			-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-			-0-
05	651 N	611	-0-	-40	-0-	611 3	N	-0-			-0-
06	630 N	569	-0-	-61	-0-	569 3	N	-0-			-0-
07	620 N	504	-0-	-116	-0-	504 3	N	-0-			-0-
08	620 N	531	-0-	-89	-0-	531 3	N	-0-			-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-			-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-			-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-			-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DH OPERATING, INC. 216737
 NEWELL 114-A WELL #: 1A RRCID -> 187469 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4647 - 4657

01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2	N	-0-			-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98 2	N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

DELTA OIL & GAS LTD.				213703											
REMINGTON HEIRS				WELL #:		1		RRCID -> 099915		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3904 - 3914	
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3		Y	-0-				-0-
02	1652	N	1642	-0-	-10	-0-	1642	3		Y	-0-				-0-
03	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	1716	3		Y	-0-				-0-
04	1800	N	1647	-0-	-153	-0-	1647	3		Y	-0-				-0-
05	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1751	3		Y	-0-				-0-
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		Y	-0-				-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		Y	-0-				-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3		Y	-0-				-0-
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		Y	-0-				-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		Y	-0-				-0-
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3		Y	-0-				-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			21,437		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CADD (DUFFER)		//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
GRAY, JOHN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 102852		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH		4450 PERF. 3859 - 3864	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	389	-0-	-14	-0-	389 3		-0-			-0-
02		364 N	341	-0-	-23	-0-	341 3		-0-			-0-
03		403 N	390	-0-	-13	-0-	390 3		-0-			-0-
04		390 N	382	-0-	-8	-0-	382 3		-0-			-0-
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		-0-			-0-
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		-0-			-0-
07		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		-0-			-0-
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		-0-			-0-
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		-0-			-0-
10		465 N	462	-0-	-3	-0-	462 3		-0-			-0-
11		450 N	438	-0-	-12	-0-	438 3		-0-			-0-
12		465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,088		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAGERS HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 110969		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH		4307 PERF. 3865 - 3895	
01		496 N	453	-0-	-43	-0-	451 3	2 9	N	2		51
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	413 3	7 9	N	6		57
03		527 N	466	-0-	-61	-0-	458 3	8 9	N	7		64
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	454 3	1 9	N	1		65
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	506 3	2 9	N	2		67
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	499 3	2 9	N	2		69
07		596 N	596	-0-	-0-	-0-	587 3	9 9	N	8	62 1	15
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	590 3	2 9	N	2		17
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	532 3	3 9	N	3		20
10		558 N	510	-0-	-48	-0-	507 3	3 9	N	3		23
11		540 N	504	-0-	-36	-0-	502 3	2 9	N	2		25
12		558 N	525	-0-	-33	-0-	523 3	2 9	N	2		27
TOTAL GAS PROD:			6,065		TOTAL CONDENSATE PROD:			40				

ROGERS, JOE "C"				WELL #:		1	RRCID -> 144788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4170 PERF. 4123 - 4135	
01	713	N	491	-0-	-222	-0-	491	3			N	-0-				73
02	672	N	576	-0-	-96	-0-	576	3			N	-0-				73
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-				73
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-	67	1		6
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	3	1	9	N	1				7
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	808	3	2	9	N	2				9
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	879	3	2	9	N	2				11
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	809	3	1	9	N	1				12
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-				12
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-				12
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-				12
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-				12
TOTAL GAS PROD:				9,162		TOTAL CONDENSATE PROD:						6				

CADD (DUFFER)		//CONT.// 14481.200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL	DEPTH	4399	PERF.	3929	-	3937
CORBETT RANCH																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,104				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

JACKSON RANCH "B"				WELL #:	5	RRCID -> 219658	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4315	PERF. 4142	-	4168
01	868	N	695	-0-	-173	-0-	695	3	N	-0-			-0-
02	784	N	649	-0-	-135	-0-	649	3	N	-0-			-0-
03	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	3	N	-0-			-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-			-0-
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3	N	-0-			-0-
06	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	3	N	-0-			-0-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3	N	-0-			-0-
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	3	N	-0-			-0-
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	3	N	-0-			-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-			-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-			-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				8,231	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CORBETT RANCH				WELL #:	6	RRCID -> 221404	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH	4345	PERF. 3982	- 3986
01	465 N	292	-0-	-173	-0-	292	3	N	-0-		-0-
02	420 N	173	-0-	-247	-0-	173	3	N	-0-		-0-
03	465 N	143	-0-	-322	-0-	143	3	N	-0-		-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-		-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-		-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-		-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-		-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-		-0-
12	465 N	352	-0-	-113	-0-	352	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,719	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CADD0 (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-			-0-
02	420 N	416	-0-	-4	-0-	416 3	N	-0-			-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 3	N	-0-			-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-			-0-
05	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 3	N	-0-			-0-
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	444 3	N	-0-			-0-
07	465 N	427	-0-	-38	-0-	427 3	N	-0-			-0-
08	465 N	420	-0-	-45	-0-	420 3	N	-0-			-0-
09	450 N	406	-0-	-44	-0-	406 3	N	-0-			-0-
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3	N	-0-			-0-
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	402 3	N	-0-			-0-
12	434 N	372	-0-	-62	-0-	372 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034	
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3	N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-			-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-			-0-
06	270 N	222	-0-	-48	-0-	222 3	N	-0-			-0-
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 3	N	-0-			-0-
08	248 N	144	-0-	-104	-0-	144 3	N	-0-			-0-
09	210 N	149	-0-	-61	-0-	149 3	N	-0-			-0-
10	248 N	130	-0-	-118	-0-	130 3	N	-0-			-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3	N	-0-			-0-
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223	
01	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 3	N	-0-			12
02	420 N	379	-0-	-41	-0-	379 3	N	-0-			12
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-			12
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	423 3	N	11			23
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-			23
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-			23
07	465 N	439	-0-	-26	-0-	439 3	N	-0-			23
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-			23
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-			23
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-			23
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-			23
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	443 3	N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		5,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

CADD (DUFFER)		//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
CORBETT RANCH		WELL #:		8	RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH		4355 PERF. 4020 - 4072	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3			N	-0-		-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3			N	-0-		-0-
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 3			N	-0-		-0-
04	450 N	435	-0-	-15	-0-	435 3			N	-0-		-0-
05	465 N	441	-0-	-24	-0-	441 3			N	-0-		-0-
06	450 N	401	-0-	-49	-0-	401 3			N	-0-		-0-
07	465 N	441	-0-	-24	-0-	441 3			N	-0-		-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3			N	-0-		-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3			N	-0-		-0-
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 3			N	-0-		-0-
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	393 3			N	-0-		-0-
12	434 N	390	-0-	-44	-0-	390 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CORBETT RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH		4180 PERF. 4052 - 4072	
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3			N	-0-		-0-
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3			N	-0-		-0-
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3			N	-0-		-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3			N	-0-		-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3			N	-0-		-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3			N	-0-		-0-
07	682 N	673	-0-	-9	-0-	673 3			N	-0-		-0-
08	682 N	544	-0-	-138	-0-	544 3			N	-0-		-0-
09	660 N	513	-0-	-147	-0-	513 3			N	-0-		-0-
10	682 N	512	-0-	-170	-0-	512 3			N	-0-		-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3			N	-0-		-0-
12	527 N	463	-0-	-64	-0-	463 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CORBETT RANCH		WELL #:		11	RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 4040 - 4064	
01	1116 N	988	-0-	-128	-0-	988 3			N	-0-		-0-
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3			N	-0-		-0-
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3			N	-0-		-0-
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3			N	-0-		-0-
05	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035 3			N	-0-		-0-
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3			N	-0-		-0-
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3			N	-0-		-0-
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3			N	-0-		-0-
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3			N	-0-		-0-
10	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1105 3			N	-0-		-0-
11	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	1058 3			N	-0-		-0-
12	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	1060 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CADD0 (DUFFER)		//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
JACKSON RANCH "G"		WELL #:		1	RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

CORBETT RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167	
01		341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			-0-
02		308	N	285	-0-	-23	-0-	285	3			-0-
03		341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			-0-
04		330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			-0-
05		333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			-0-
06		325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			-0-
07		332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			-0-
08		341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			-0-
09		330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			-0-
10		341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			-0-
11		330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			-0-
12		310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			-0-
TOTAL GAS PROD:				3,742				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

JACKSON RANCH "F"		WELL #:		2	RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226	
01		279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			-0-
02		209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			-0-
03		236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			-0-
04		240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			-0-
05		285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			-0-
06		243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			-0-
07		248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			-0-
08		279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			-0-
09		240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			-0-
10		309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			-0-
11		266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			-0-
12		257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,934				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

CADD (DUFFER)			//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.//		213703								
CORBETT RANCH "B"			WELL #:		3	RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4026 - 4040	
M													
0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2511 N	2350	-0-	-161	-0-	2350 3		N	-0-			-0-	
02	2240 N	2115	-0-	-125	-0-	2115 3		N	-0-			-0-	
03	2449 N	2373	-0-	-76	-0-	2373 3		N	-0-			-0-	
04	2280 N	2162	-0-	-118	-0-	2162 3		N	-0-			-0-	
05	2356 N	1399	-0-	-957	-0-	1399 3		N	-0-			-0-	
06	2310 N	1125	-0-	-1185	-0-	1125 3		N	-0-			-0-	
07	2232 N	1170	-0-	-1062	-0-	1170 3		N	-0-			-0-	
08	1395 N	1150	-0-	-245	-0-	1150 3		N	-0-			-0-	
09	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	1103 3		N	-0-			-0-	
10	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147 3		N	-0-			-0-	
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-			-0-	
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,393		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CORBETT RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH		4245	PERF. 4145 - 4166
01		434 N	405	-0-	-29	-0-	405 3		N	-0-		-0-
02		392 N	377	-0-	-15	-0-	377 3		N	-0-		-0-
03		434 N	422	-0-	-12	-0-	422 3		N	-0-		-0-
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		-0-
06		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-		-0-
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-		-0-
08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		-0-
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		-0-
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-		-0-
12		434 N	432	-0-	-2	-0-	432 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,247		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CORBETT RANCH "D"		WELL #:		2	RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH		4100	PERF. 3946 - 4056
01		806 N	695	-0-	-111	-0-	695 3		N	-0-		-0-
02		700 N	613	-0-	-87	-0-	613 3		N	-0-		-0-
03		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-		-0-
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-		-0-
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-		-0-
06		720 N	509	-0-	-211	-0-	509 3		N	-0-		-0-
07		806 N	769	-0-	-37	-0-	769 3		N	-0-		-0-
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-		-0-
09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-		-0-
10		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-		-0-
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-		-0-
12		775 N	765	-0-	-10	-0-	765 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,637		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CADD (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703														
CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,530				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CORBETT RANCH "A"				WELL #:	6	RRCID -> 242150	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH	4207	PERF. 4090	- 4110
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3	N	-0-	-0-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	536	3	N	-0-	-0-
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3	N	-0-	-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-	-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-	-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-	-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-	-0-
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3	N	-0-	-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-	-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-	-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-	-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,441	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CORBETT RANCH "C"				WELL #:	3	RRCID -> 245488	COMPL. DATE 01/19/2009	TOTAL DEPTH	4195	PERF. 4028	-	4123
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3	N	-0-		-0-
02	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1258	3	N	-0-		-0-
03	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	3	N	-0-		-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-		-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3	N	-0-		-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3	N	-0-		-0-
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3	N	-0-		-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3	N	-0-		-0-
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3	N	-0-		-0-
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	-0-		-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-		-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,203	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CADD (DUFFER)		//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
KENNEDY "A"		WELL #:		2	RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH		4120	PERF. 4018 - 4023
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LINK "U"		WELL #:		1	RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH		4269	PERF. 4120 - 4134
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	963	3	3	9	N	144
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	774	3	10	9	N	153
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	872	3	7	9	N	159
04	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	3			N	74
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	898	3	10	9	N	83
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	827	3	11	9	N	93
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	93
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	859	3	11	9	N	103
09	840	N	808	-0-	-32	-0-	799	3	9	9	N	111
10	868	N	783	-0-	-85	-0-	777	3	6	9	N	116
11	840	N	735	-0-	-105	-0-	735	3			N	116
12	837	N	755	-0-	-82	-0-	748	3	7	9	N	122
TOTAL GAS PROD:				10,001		TOTAL CONDENSATE PROD:				66		

KENNEDY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH		4546	PERF. 4020 - 4045
01	682	N	643	-0-	-39	-0-	629	3	14	9	N	216
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	581	3	15	9	N	230
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	652	3	13	9	N	242
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	609	3	15	9	N	256
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	649	3	13	9	N	268
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	648	3	6	9	N	104
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	652	3	14	9	N	117
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	645	3	13	9	N	129
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	615	3	17	9	N	144
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	624	3	12	9	N	155
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	627	3	14	9	N	168
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	653	3	14	9	N	181
TOTAL GAS PROD:				7,744		TOTAL CONDENSATE PROD:				147		

CADD (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036				
KENNEDY "C"		WELL #: 2												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-			-0-
02	488 N	488	-0-	-0	-0-	488	3			N	-0-			-0-
03	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-			-0-
04	510 N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-			-0-
05	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-			-0-
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-			-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
08	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-			-0-
09	510 N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-			-0-
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-			-0-
11	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-			-0-
12	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,090				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CORBETT RANCH "D"				WELL #:	3	RRCID ->	261971	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	4498	PERF. 3919	-	3921
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-				-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-				-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-				-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-				-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-				-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-				-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-				-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-				-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-				-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-				-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-				-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,028	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WRIGHT 'A'				WELL #:	2	RRCID -> 263396	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL DEPTH	4524	PERF. 3976	-	3980
01	3441 #	3191	-0-	-250	-0-	3191	3	N	-0-			-0-
02	3108 #	2985	-0-	-123	-0-	2985	3	N	-0-			-0-
03	3441 #	3045	-0-	-396	-0-	3045	3	N	-0-			-0-
04	3304 R	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3	N	-0-			-0-
05	3445 R	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3	N	-0-			-0-
06	3210 #	1339	-0-	-1871	-0-	1339	3	N	-0-			-0-
07	3410 #	2270	-0-	-1140	-0-	2270	3	N	-0-			-0-
08	3441 #	3179	-0-	-262	-0-	3179	3	N	-0-			-0-
09	3330 #	3246	-0-	-84	-0-	3246	3	N	-0-			-0-
10	3441 #	3351	-0-	-90	-0-	3351	3	N	-0-			-0-
11	3189 R	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3	N	-0-			-0-
12	3348 #	3202	-0-	-146	-0-	3202	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,746			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CADD0 (DUFFER)			//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.//		213703											
JACKSON RANCH "D"			WELL #:		2	RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL	DEPTH	4645	PERF.	4220 - 4250		
M																
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3238	3238			-0-	-0-			3207 3	31 9	N	N	28			173
02	2772	2737			-0-	-35			2713 3	24 9	N	N	22	171 1		24
03	3087	3087			-0-	-0-			3061 3	26 9	N	N	24			48
04	2970	2888			-0-	-82			2860 3	28 9	N	N	25			73
05	3069	2988			-0-	-81			2964 3	24 9	N	N	22			95
06	2970	2787			-0-	-183			2758 3	29 9	N	N	26			121
07	3069	2789			-0-	-280			2760 3	29 9	N	N	26			147
08	3069	2729			-0-	-340			2701 3	28 9	N	N	25			172
09	2880 #	2662			-0-	-218			2638 3	24 9	N	N	22	168 1		26
10	2791 N	2791			-0-	-0-			2772 3	19 9	N	N	17			43
11	2740 N	2740			-0-	-0-			2709 3	31 9	N	N	28			71
12	2852 N	2852			-0-	-0-			2821 3	31 9	N	N	28			99
TOTAL GAS PROD:			34,288					TOTAL CONDENSATE PROD:			293					

WRIGHT 'C'		WELL #:		1	RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH		4579 PERF. 3998 - 4002	
01		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764 3		N	-0-		-0-
02		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3		N	-0-		-0-
03		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 3		N	-0-		-0-
04		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3		N	-0-		-0-
05		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 3		N	-0-		-0-
06		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 3		N	-0-		-0-
07		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 3		N	-0-		-0-
08		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 3		N	-0-		-0-
09		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 3		N	-0-		-0-
10		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3		N	-0-		-0-
11		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 3		N	-0-		-0-
12		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WRIGHT 'C'		WELL #:		2	RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH		4580 PERF. 3966 - 3992	
01		1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068 3		N	-0-		-0-
02		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-		-0-
03		1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1043 3		N	-0-		-0-
04		1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010 3		N	-0-		-0-
05		1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035 3		N	-0-		-0-
06		1020 N	1004	-0-	-16	-0-	1004 3		N	-0-		-0-
07		1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027 3		N	-0-		-0-
08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-		-0-
09		990 N	970	-0-	-20	-0-	970 3		N	-0-		-0-
10		1023 N	932	-0-	-91	-0-	932 3		N	-0-		-0-
11		990 N	980	-0-	-10	-0-	980 3		N	-0-		-0-
12		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CADD0 (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703														
KENNEDY 'D'		WELL #:		2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	567	-0-	-115	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	588 N	396	-0-	-192	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	682 N	450	-0-	-232	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	713 N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	630 N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	651 N	479	-0-	-172	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,277				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MRS. R. W. STONE				WELL #:	2	RRCID -> 275896	COMPL. DATE 01/27/2015	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4070	-	4095
01	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	2057	3	15	9	N	14
02	1904	N	1813	-0-	-91	-0-	1798	3	15	9	N	14
03	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	1935	3	25	9	N	23
04	2010	N	1920	-0-	-90	-0-	1903	3	17	9	N	15
05	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1982	3	12	9	N	11
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1985	3	1	9	N	1
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2047	3	13	9	N	12
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2054	3	7	9	N	6
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1983	3	4	9	N	4
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2050	3	13	9	N	12
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1973	3	8	9	N	7
12	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	1999	3	17	9	N	15
TOTAL GAS PROD:			23,913	TOTAL CONDENSATE PROD:			134					

SPRAGIN				WELL #:	3	RRCID -> 277657	COMPL. DATE 07/28/2015	TOTAL DEPTH	4645	PERF. 3993	- 4005	
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-	-0-	
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-	-0-	
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	3	N	-0-	-0-	
04	840	N	765	-0-	-75	-0-	765	3	N	-0-	-0-	
05	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	3	N	-0-	-0-	
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	3	N	-0-	-0-	
07	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	3	N	-0-	-0-	
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-	-0-	
09	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	3	N	-0-	-0-	
10	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3	N	-0-	-0-	
11	720	N	491	-0-	-229	-0-	491	3	N	-0-	-0-	
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				9,177	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CADD (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
J5 RANCH 'C'		WELL #:		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-			-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-			-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-			-0-
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-			-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-			-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			-0-
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-			-0-
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,168				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WRIGHT 'D'				WELL #:	1	RRCID -> 282521	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	4576	PERF. 3981	-	4014
01	4013	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3	N	-0-			-0-
02	3572	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3	N	-0-			-0-
03	3927	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3	N	-0-			-0-
04	3840	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3	N	-0-			-0-
05	3905	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3	N	-0-			-0-
06	3807	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3	N	-0-			-0-
07	3847	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3	N	-0-			-0-
08	3832	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3	N	-0-			-0-
09	3616	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3	N	-0-			-0-
10	3733	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3	N	-0-			-0-
11	3447	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3	N	-0-			-0-
12	3665	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,204	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KLOH				WELL #:	2	RRCID -> 282945	COMPL. DATE 12/01/2017	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4030	-	4097
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-		-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-		-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,644		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CADD0 (DUFFER)		//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
J5 RANCH 'E'		WELL #:		3	RRCID -> 283170		COMPL. DATE 03/23/2023		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4346 - 4402	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200										
ECHOLS		WELL #:		2	RRCID -> 248207		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4064 - 4085	
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	3	N	-0-		-0-
03	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3	N	-0-		-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3	N	-0-		-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3	N	-0-		-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3	N	-0-		-0-
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,739		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BREITENBACH		WELL #:		1	RRCID -> 258213		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4060 - 4120	
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	150	3	31	9	N	8
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	131	3	33	9	N	38
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	148	3	53	9	N	16
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	147	3	23	9	N	37
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	150	3	22	9	N	12
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	142	3	24	9	N	34
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	150	3	22	9	N	54
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	195	3	17	9	N	9
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	180	3	31	9	N	37
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	195	3	40	9	N	13
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	145	3	33	9	N	43
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	140	3	31	9	N	31
TOTAL GAS PROD:			2,233		TOTAL CONDENSATE PROD:			326				

CADD0 (DUFFER)			//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS									
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.			//CONT.//		240200															
BREITENBACH			WELL #:		5	RRCID -> 258214		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH	4480	PERF. 4082 - 4150								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	234 N		234	-0-	-0-	-0-		195	3	39	9	N		35					5	
02	234 N		234	-0-	-0-	-0-		190	3	44	9	N		40					45	
03	265 N		265	-0-	-0-	-0-		210	3	55	9	N		50	60	1			35	
04	243 N		243	-0-	-0-	-0-		210	3	33	9	N		30					65	
05	228 N		228	-0-	-0-	-0-		200	3	28	9	N		25	80	1			10	
06	218 N		218	-0-	-0-	-0-		190	3	28	9	N		25					35	
07	217 N		207	-0-	-10	-0-		185	3	22	9	N		20					55	
08	230 N		230	-0-	-0-	-0-		215	3	15	9	N		14	60	1			9	
09	227 N		227	-0-	-0-	-0-		205	3	22	9	N		20					29	
10	307 N		307	-0-	-0-	-0-		273	3	34	9	N		31	50	1			10	
11	299 N		299	-0-	-0-	-0-		268	3	31	9	N		28					38	
12	253 N		253	-0-	-0-	-0-		231	3	22	9	N		20	38	1			20	
TOTAL GAS PROD:			2,945		TOTAL CONDENSATE PROD:					338										

CADD0(ELLENBURGER,MIDDLE)				14481 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703									
CALDWELL-ROGERS				WELL #:	1	RRCID -> 096300	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4612 -	4616	
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	202 3		N	-0-			-0-	
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-	
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 3		N	-0-			-0-	
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-	
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			-0-	
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-	
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3		N	-0-			-0-	
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3		N	-0-			-0-	
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	256 3		N	-0-			-0-	
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3		N	-0-			-0-	
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 3		N	-0-			-0-	
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,008		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROGERS, R. M. ESTATE "H"				WELL #:	4	RRCID -> 192933	COMPL. DATE 01/15/2003	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4184 - 4230
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-							

CADD0(ELLENBURGER,MIDDLE)		//CONT.//		14481 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
G & F OIL, INC.				292000										
SEILER-MC MEEN		WELL #:		4	RRCID -> 201382		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH	4440	PERF. 4341	-	4344	
M	GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				86
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CADD0 (MARBLE FALLS)				14481 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C				060138											
HAILEY D				WELL #:		RRCID -> 290540		COMPL. DATE 01/16/2021		TOTAL DEPTH		3270 PERF. 2932 - 2935			
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1336	3	89	9	N	81	133	1	78	
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	987	3	107	9	N	97	169	1	6	
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1397	3	122	9	N	111			117	
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1002	3	95	9	N	86	168	1	35	
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1274	3	190	9	N	173			208	
06	0 N	1194	-0-	1194	-0-	1118	3	76	9	N	69	167	1	110	
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1079	3	73	9	N	66			176	
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1400	3	105	9	N	95	170	1	101	
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1027	3	48	9	N	44			145	
10	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1046	3	50	9	N	45			190	
*11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	964	3	50	9	N	45	174	1	61	
*12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1085	3	52	9	N	47			108	
TOTAL GAS PROD:				14,772		TOTAL CONDENSATE PROD:				959					

CADD0 (3440)				14481 750		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: STEPHENS			
BRG LONE STAR LTD.				090870											
SMITH, E. B. "A"				WELL #:		RRCID -> 203519		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH		6200 PERF. 3346 - 3453			
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3		N	-0-				87	
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-				87	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	248 N	177	-0-	-71	-0-	165	3	12	9	N	11			98	
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	385	3	3	9	N	3			101	
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	349	3	3	9	N	3			104	
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	N	1			105	
07	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-			105	
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			105	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			105	
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			105	
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			105	
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			105	
TOTAL GAS PROD:			3,255	TOTAL CONDENSATE PROD:			18								

CADD0 (3440)		//CONT.// 14481 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
CLARK UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206732		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 6111 PERF. 3376 - 3406	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-	31
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-	31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	620 N	615	-0-	-5	-0-	615 3	N	-0-	31
04	600 N	578	-0-	-22	-0-	578 3	N	-0-	31
05	620 N	531	-0-	-89	-0-	531 3	N	-0-	31
06	600 N	497	-0-	-103	-0-	497 3	N	-0-	31
07	589 N	507	-0-	-82	-0-	507 3	N	-0-	31
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-	31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-	31
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-	31
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-	31
12	620 N	591	-0-	-29	-0-	591 3	N	-0-	31
TOTAL GAS PROD:		6,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOOREFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 209201		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3540 - 3580	
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-	128
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-	128
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-	128
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-	128
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	N	-0-	128
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-	128
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-	128
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-	128
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-	128
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-	128
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-	128
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-	128
TOTAL GAS PROD:		7,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DALE OPERATING COMPANY		197624							
BUCKLER, J. TRUST		WELL #: 1 C		RRCID -> 187480		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 3248 - 3450	
01	1054 N	244	-0-	-810	-0-	244 2	Y	-0-	179
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-		Y	-0-	135
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-		Y	-0-	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2025									
TOTAL GAS PROD:		244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CADDON NORTH (CONGL.)										14490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC										430677												
WARD, J. M., ESTATE										WELL #:		8		RRCID -> 018344		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2				N	-0-					-0-				
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2				N	-0-					-0-				
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2				N	-0-					-0-				
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2				N	-0-					-0-				
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2				N	-0-					-0-				
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2				N	-0-					-0-				
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2				N	-0-					-0-				
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2				N	-0-					-0-				
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2				N	-0-					-0-				
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2				N	-0-					-0-				
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2				N	-0-					-0-				
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2				N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:			3,233		TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-					

WARD, J. M. ESTATE				WELL #:	14 C	RRCID -> 080903	COMPL. DATE 12/11/1978	TOTAL DEPTH	4389	PERF.	3848	-	3856
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			30
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			30
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			30
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			30
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2	N	-0-			30
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			30
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			30
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			30
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			30
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			30
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			30
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:				2,896		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROGERS, R.M. "27"					WELL #:	1	RRCID -> 088527	COMPL. DATE 02/13/1980	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 3983 - 3994
01	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	2	N	-0-	-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-	-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-	-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-	-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-	-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-	-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-	-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-	-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-	-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-	-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-	-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,816		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CADDO NORTH (CONGL.)		//CONT.// 14490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		//CONT.// 430677														
ROGERS, R. M. "27"		WELL #:		2		RRCID -> 091479		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 4455		PERF. 4001 - 4006				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
07	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,227				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WARD, J.M. ESTATE				WELL #:	16	RRCID ->	265356	COMPL. DATE	12/18/1978	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3862	-	3872
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				2,161	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CADD0, NORTH (DUFFER)				14490 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.				213703							
STONE, R.W. MRS.				WELL #:	1	RRCID -> 082728	COMPL. DATE	04/16/1979	TOTAL DEPTH	4460	PERF. 4029 - 4039
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,044	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
COPELAND-MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 097002		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3995 - 4005	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	837 N	836	-0-	-1	-0-	836 3	N	-0-			-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-			-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-			-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-			-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3	N	-0-			-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3	N	-0-			-0-
07	837 N	795	-0-	-42	-0-	795 3	N	-0-			-0-
08	837 N	773	-0-	-64	-0-	773 3	N	-0-			-0-
09	810 N	742	-0-	-68	-0-	742 3	N	-0-			-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-			-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3	N	-0-			-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COOK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111658		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 4120 - 4220	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 2		RRCID -> 231105		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4145 - 4156	
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 3	N	-0-			-0-
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	224 3	N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-			-0-
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3	N	-0-			-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3	N	-0-			-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CADD0, NORTH (DUFFER)		//CONT.//		14490 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #:		2	RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH		4155	PERF. 4037 - 4048	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-			-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101 3			N	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3			N	-0-			-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 3			N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-			-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111 3			N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-			-0-
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3			N	-0-			-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3			N	-0-			-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3			N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-			-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #:		4	RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH		4220	PERF. 4115 - 4142
01	341 N	230	-0-	-111	-0-	230 3			N	-0-		-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270 3			N	-0-		-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3			N	-0-		-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3			N	-0-		-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3			N	-0-		-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3			N	-0-		-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3			N	-0-		-0-
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3			N	-0-		-0-
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3			N	-0-		-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3			N	-0-		-0-
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	299 3			N	-0-		-0-
12	341 N	293	-0-	-48	-0-	293 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #:		3	RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH		4150	PERF. 4064 - 4086
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CADD0, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 238037 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4142 - 4155

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-
02		224 N	200	-0-	-24	-0-	200	3		N	-0-			-0-
03		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-			-0-
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
10		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			-0-
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,653		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 4 RRCID -> 244018 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4062 - 4072

01		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				229		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

J5 RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 244547 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4049 - 4141

01		248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3		N	-0-			-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
03		279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3		N	-0-			-0-
04		210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3		N	-0-			-0-
05		279 N	180	-0-	-99	-0-	180	3		N	-0-			-0-
06		210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3		N	-0-			-0-
07		186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3		N	-0-			-0-
08		186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-			-0-
09		180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3		N	-0-			-0-
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,215		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CADD0, NORTH (DUFFER)			//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.// 213703													
J5 RANCH "F"			WELL #:		1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH		4610 PERF. 4160 - 4234			

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

01	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	1064 N	1059	-0-	-5	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
03	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	1140 N	1023	-0-	-117	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	1178 N	1042	-0-	-136	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	1016	-0-	-64	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
08	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
09	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
12	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:			12,570		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

J5 RANCH "A"				WELL #:	3	RRCID -> 259807	COMPL. DATE 03/18/2011	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 4106	-	4186
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

J5 RANCH "F"				WELL #:	2	RRCID -> 261073	COMPL. DATE 08/25/2011	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4034	-	4050
01	961 N	954	-0-	-7	-0-	954	3	N	-0-			-0-
02	896 N	863	-0-	-33	-0-	863	3	N	-0-			-0-
03	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	3	N	-0-			-0-
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-			-0-
05	961 N	949	-0-	-12	-0-	949	3	N	-0-			-0-
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-			-0-
07	961 N	948	-0-	-13	-0-	948	3	N	-0-			-0-
08	961 N	929	-0-	-32	-0-	929	3	N	-0-			-0-
09	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	3	N	-0-			-0-
10	961 N	901	-0-	-60	-0-	901	3	N	-0-			-0-
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-			-0-
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,141	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CADD0, NORTH (DUFFER)			//CONT.//		14490 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.//		213703															
COPELAND-MITCHELL "F"			WELL #:		5	RRCID -> 261295			COMPL. DATE 10/07/2011			TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978						
M			GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

J5 RANCH "E"				WELL #:	1	RRCID -> 262969	COMPL. DATE 03/07/2012	TOTAL DEPTH 4585	PERF. 4035 - 4076
01	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	3	N	-0-
02	616 N	566	-0-	-50	-0-	566	3	N	-0-
03	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	3	N	-0-
04	630 N	612	-0-	-18	-0-	612	3	N	-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-
08	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	3	N	-0-
09	690 N	674	-0-	-16	-0-	674	3	N	-0-
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,316	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

J5 RANCH "B"				WELL #:		2	RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012				TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040	
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	44	3	12	9	N	11	168	1		169
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	45	3	84	9	N	76				77
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	63	3	35	9	N	32				109
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	65	3	8	9	N	7				116
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	57	3	9	9	N	8				124
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	67	3	11	9	N	10				134
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	58	3	2	9	N	2				136
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	100	3	11	9	N	10				146
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	98	3	11	9	N	10				156
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	106	3	3	9	N	3				159
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	99	3	4	9	N	4				163
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	99	3	6	9	N	5				168
TOTAL GAS PROD:				1,097		TOTAL CONDENSATE PROD:				178						

CADD, NORTH (DUFFER)		//CONT.//		14490 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #:		2	RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4114 -	4121	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-				-0-
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219	3		N	-0-				-0-
03	252 N	252	-0-	-0	-0-	252	3		N	-0-				-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3		N	-0-				-0-
05	250 N	250	-0-	-0	-0-	250	3		N	-0-				-0-
06	241 N	241	-0-	-0	-0-	241	3		N	-0-				-0-
07	269 N	269	-0-	-0	-0-	269	3		N	-0-				-0-
08	277 N	277	-0-	-0	-0-	277	3		N	-0-				-0-
09	246 N	246	-0-	-0	-0-	246	3		N	-0-				-0-
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3		N	-0-				-0-
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	3		N	-0-				-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,949				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COPELAND, S. G. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 278019	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL	DEPTH	4240	PERF.	4025 -	4140
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	357	3	8	9	N	7			129
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	325	3	8	9	N	7			136
03	372 N	221	-0-	-151	-0-	213	3	8	9	N	7			143
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	331	3	10	9	N	9			152
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	341	3	2	9	N	2			154
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	339	3	9	9	N	8			162
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	354	3	10	9	N	9			171
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	344	3	4	9	N	4	113	1	62
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	334	3	4	9	N	4			66
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	353	3	12	9	N	11			77
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	307	3	3	9	N	3			80
12	341 N	268	-0-	-73	-0-	255	3	13	9	N	12			92
TOTAL GAS PROD:				3,944	TOTAL CONDENSATE PROD:				83					

COPELAND-MITCHELL 'K'				WELL #:	1	RRCID -> 298090	COMPL. DATE 11/29/2021	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4089	-	4094
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-		-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-		-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-		-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-		-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-		-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-		-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-		-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,086	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)				14640 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO									
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925															
CALABRIA ESTATE				WELL #:	3 T	RRCID -> 099527	COMPL. DATE 02/05/1981	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	4190 -	4208							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	62 N	55	-0-	-7	-0-		55	3				Y	-0-					-0-	
02	84 N	52	-0-	-32	-0-		52	3				Y	-0-					-0-	
03	62 N	54	-0-	-8	-0-		54	3				Y	-0-					-0-	
04	60 N	52	-0-	-8	-0-		52	3				Y	-0-					-0-	
05	62 N	54	-0-	-8	-0-		54	3				Y	-0-					-0-	
06	60 N	54	-0-	-6	-0-		54	3				Y	-0-					-0-	
07	62 N	57	-0-	-5	-0-		57	3				Y	-0-					-0-	
08	62 N	59	-0-	-3	-0-		59	3				Y	-0-					-0-	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	3				Y	-0-					-0-	
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	3				Y	-0-					-0-	
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	3				Y	-0-					-0-	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	3				Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			697	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-										

GILBERT, A. B.				WELL #:	1	RRCID -> 136410	COMPL. DATE 10/29/1990	TOTAL DEPTH	4195	PERF.	4145	-	4167
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LEE, RICHARD				WELL #:	1	RRCID -> 282053	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH	5019	PERF. 4426	-	4459
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-		47
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-		47
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-		47
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-		47
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-		47
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-		47
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-		47
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-		47
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-		47
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		47
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-		47
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-		47
TOTAL GAS PROD:			7,985	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CALABRIA (BIG SALINE)				14640 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
ABX OIL & GAS, INC.				003646												
GILBERT				WELL #:	1A	RRCID ->	144591	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3794	-	3814	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
CALABRIA "A"				WELL #:	1	RRCID ->	096129	COMPL. DATE	01/17/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3700	-	3704
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925											
CALABRIA ESTATE			WELL #:	5 C	RRCID ->	100371	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3751	-	3760
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					42
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CALABRIA (BIG SALINE)		//CONT.//		14640 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925											
CALABRIA ESTATE		WELL #:		6	RRCID -> 101305		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	3833 - 3844		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CALABRIA-TEXAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 143025	COMPL. DATE 10/05/1992	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 3702	- 3732
01	137 N	137	-0-	-0-		-0-	137	3	Y	-0-
02	267 N	267	-0-	-0-		-0-	267	3	Y	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-		-0-	226	3	Y	-0-
04	186 N	186	-0-	-0-		-0-	186	3	Y	-0-
05	310 N	192	-0-	-118		-0-	192	3	Y	-0-
06	210 N	209	-0-	-1		-0-	209	3	Y	-0-
07	237 N	237	-0-	-0-		-0-	237	3	Y	-0-
08	211 N	211	-0-	-0-		-0-	211	3	Y	-0-
09	210 N	186	-0-	-24		-0-	186	3	Y	-0-
10	265 N	265	-0-	-0-		-0-	265	3	Y	-0-
11	224 N	224	-0-	-0-		-0-	224	3	Y	-0-
12	236 N	236	-0-	-0-		-0-	236	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,576		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CALABRIA (CONGL 3700)				14640 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
CALABRIA, ESTATE				WELL #:	4	RRCID -> 100587	COMPL. DATE 03/30/1993	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 2707	- 3715
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CALABRIA (CONGL 3700)		//CONT.// 14640 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925								
CALABRIA ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 105174		COMPL. DATE 12/30/1982		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3743 - 3761		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	Y	-0-		26
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	Y	-0-		26
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	Y	-0-		26
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	Y	-0-		26
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	Y	-0-		26
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	-0-		26
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	Y	-0-		26
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 3	Y	-0-		26
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	42 3	Y	-0-		26
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	Y	-0-		26
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	Y	-0-		26
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	Y	-0-		26
TOTAL GAS PROD:		1,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CALABRIA (CONGL.3800)		14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406							
CALABRIA		WELL #: 1		RRCID -> 074005		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 4299 PERF. 3795 - 3813	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
BEAN "A"		WELL #: 1 C		RRCID -> 100481		COMPL. DATE 03/23/1980		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-						

PARKS-GILBERT UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 101135	COMPL. DATE 09/01/1978	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3830	-	3874
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3	Y	-0-			3
02	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	3	Y	-0-			3
03	558 N	367	-0-	-191	-0-	367	3	Y	-0-			3
04	480 N	360	-0-	-120	-0-	360	3	Y	-0-			3
05	465 N	371	-0-	-94	-0-	371	3	Y	-0-			3
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	Y	-0-			3
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	Y	-0-			3
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	Y	-0-			3
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	Y	-0-			3
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	Y	-0-			3
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	Y	-0-			3
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			5,291	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARR, HERMAN ESTATE				WELL #:	3	RRCID -> 101958	COMPL. DATE 02/03/1981	TOTAL DEPTH	4507	PERF. 3836	-	3862
01	713 N	634	-0-	-79	-0-	634	3	Y	-0-			-0-
02	644 N	543	-0-	-101	-0-	543	3	Y	-0-			-0-
03	713 N	561	-0-	-152	-0-	561	3	Y	-0-			-0-
04	600 N	520	-0-	-80	-0-	520	3	Y	-0-			-0-
05	589 N	536	-0-	-53	-0-	536	3	Y	-0-			-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	Y	-0-			-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	Y	-0-			-0-
08	527 N	74	-0-	-453	-0-	74	3	Y	-0-			-0-
09	570 N	287	-0-	-283	-0-	287	3	Y	-0-			-0-
10	651 N	390	-0-	-261	-0-	390	3	Y	-0-			-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	Y	-0-			-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,526	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MARTIN, LAVERNE				WELL #:	1	RRCID -> 109351	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3787	-	3797
01	496	N	244	-0-	-252	-0-	244	3	Y	-0-		-0-
02	392	N	339	-0-	-53	-0-	339	3	Y	-0-		-0-
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3	Y	-0-		-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	Y	-0-		-0-
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3	Y	-0-		-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3	Y	-0-		-0-
07	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	3	Y	-0-		-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	Y	-0-		-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3	Y	-0-		-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-		-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	Y	-0-		-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				3,898	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CAL-TEX (CADDO)					14669 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER		
CASE RESOURCES, LLC					139140							
LYNCH, GARY					WELL #:	1	RRCID -> 082084	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL	DEPTH	5930 PERF. 3352 - 3374
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-		-0-
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	656	3	N	-0-		-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-		-0-
04	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	3	N	-0-		-0-
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3	N	-0-		-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-		-0-
07	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	3	N	-0-		-0-
08	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3	N	-0-		-0-
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3	N	-0-		-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-		-0-
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3	N	-0-		-0-
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:					7,824	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

CALK (GARDNER)				14739 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN			
GOLDEN HORSE GROUP CORP.				312762						
CALK, JAMES N.				WELL #:	1	RRCID -> 094073	COMPL. DATE 05/29/1981	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 3118 - 3124
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CALLAHAN, NE (CONGL)					14816 200	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALLAHAN					
PETEX					659782												
DYER 2988					WELL #:	4	RRCID ->	282235	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL	DEPTH	3958	PERF.	3890 - 3896		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11143 R	11143	-0-	-0-	-0-	11059	2	84	9	N	76					152
02		11068	10854	-0-	-214	-0-	10807	2	47	9	N	43	152	1			43
03		13512	12646	-0-	-866	-0-	12571	2	75	9	N	68					111
04		11400	11081	-0-	-319	-0-	11027	2	54	9	N	49					160
05		12228	12004	-0-	-224	-0-	11969	2	35	9	N	32	150	1			42
06		11400	11152	-0-	-248	-0-	11113	2	39	9	N	35					77
07		11780	10811	-0-	-969	-0-	10768	2	43	9	N	39					116
08		11780	10946	-0-	-834	-0-	10903	2	43	9	N	39					155
09		11400	10246	-0-	-1154	-0-	10212	2	34	9	N	31	145	1			41
10		11780	10793	-0-	-987	-0-	10710	2	83	9	N	75					116
11		11160 #	10599	-0-	-561	-0-	10543	2	56	9	N	51					167
12		10943 #	9264	-0-	-1679	-0-	9209	2	55	9	N	50	111	1			106
TOTAL GAS PROD:			131,539			TOTAL CONDENSATE PROD:			588								

CALLAHAN COUNTY REGULAR				14820 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN			
IRON BELL OPERATING, LLC				102201									
FANOUS				WELL #:		RRCID -> 254292		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 3996		PERF. 3846 - 3851	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	123 R	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			123		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

D. J. & T. ENERGY				196227																			
ISBELL				WELL #:		1		RRCID -> 181115		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH		3950		PERF. 3688 -		3700					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-											84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-											84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-											84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-											84
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-											84
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-											84
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-											84
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-											84
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-											84
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-											84
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-											84
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-											84
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

CALLAHAN COUNTY REGULAR			//CONT.//		14820 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN						
HASKIT, KENDALL					365175											
WYLIE ED			WELL #:		K 2	RRCID -> 283448		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH		268		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

[illegible]

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)				14820 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN				
ANDERSON PRODUCTION				022922							
MALU				WELL #:	1	RRCID -> 206532	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3275 PERF. 3235 - 3274
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BACON ENERGY				042398															
ROSS, A. C. "110"				WELL #:		1		RRCID -> 114921		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH		4500		PERF. 4163 -		4172	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT							-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT							-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT							-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT							-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT							-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT							-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
BECT OPERATING, LLC 061554														
DAMEWOOD, ROBERT D WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BILMAC OIL CO., INC. 070875														
EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436														
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			3
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			3
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		16				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
GRAYROCK ENERGY II, LLC 101718															
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622												
STRALEY UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 057124		COMPL. DATE 09/20/1973		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3381		-	0
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STRALEY				WELL #:	2	RRCID -> 114292	COMPL. DATE 12/12/1984	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3398	-	3408
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT														CNTY: CALLAHAN				
GLOBAL XRC CORP 310348																		
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576																		
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* *		C	COND	* * DISPOSITIONS		* *		EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS, JERRY OPERATING CO.														381740											
LAREATA														WELL #:		3		RRCID -> 203466		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3784 - 3788	
01	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	1365	2	9	9	N	8							155						
02	1176	N	753	-0-	-423	-0-	753	2			N	-0-	155	1					-0-						
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-						
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-						
PLUGGED AND ABANDONED														02/25/2025											

TOTAL GAS PROD: 2,127

TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH					684615 WELL #: R 2		RRCID -> 096944	COMPL. DATE 06/04/1981	TOTAL DEPTH 4229	PERF. 4184 - 4194	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					59
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					59
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					59
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					59
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					59
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					59
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					59
08	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					59
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					59
10	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					59
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					59
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					59
TOTAL GAS PROD:		10,359				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100

01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		845				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255
 BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2025 - WELL PLUGGED 01/02/25																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRISTAR OIL & GAS 871133
 BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 US. FUELS, INC. 879264
 SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500

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

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
 HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899

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

CAMERON, P. (MARBLE FALLS)			15043 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND										
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			709694													
SEARIGHT			WELL #:	RRCID -> 127565	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3352	-	3362						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/1989																

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER)			15050 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN	
BOYLE, GARVICE A.			085180					
BOYLE & MORGAN			WELL #:	1	RRCID -> 045321	COMPL. DATE 12/26/1968	TOTAL DEPTH	1975 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYLE & MORGAN			WELL #: 2	RRCID -> 050197	COMPL. DATE 03/15/1971	TOTAL DEPTH	2074	PERF. N/A	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL (CONG)				15162 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALLAHAN									
RAY HERRING OPERATING CO., LLC				695232															
SCARLETT C				WELL #:	10	RRCID ->	162564	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	3966	PERF.	3824 -	3834					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
PLUGGED AND ABANDONED				11/18/2025															

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)				15165 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
CRYSTAL J OIL AND GAS LLC				103689									
ST. JOHNS				WELL #:	2	RRCID -> 143683	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	3383	PERF. 3130 -	3158
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	Y	-0-				120
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3	Y	-0-				120
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	Y	-0-				120
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-				120
*05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-				120
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-				120
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-				120
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	-0-				120
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	Y	-0-				120
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-				120
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT				120
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT				120

TOTAL GAS PROD:

954

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 143685		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3770 PERF. 3180 - 3188	
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			27
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3		N	-0-			27
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			27
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			27
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			27
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			27
*07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			27
*08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			27
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			27
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			27
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			27
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD:

716

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CARBON, EAST (MISS.)				15576 390	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: EASTLAND			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834									
STACY				WELL #:	1	RRCID -> 290275	COMPL. DATE 06/19/2019	TOTAL DEPTH 3322	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARMEN'S (CADD0)				15729 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALLAHAN			
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740									
LAREATA				WELL #:	2	RRCID -> 255378	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	4171	PERF.	3264 - 3267	
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2		N	-0-				40
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-	40	1		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				02/28/2025									
TOTAL GAS PROD:				315	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARPENTER (MARBLE FALLS)				15857 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
TOWER RESOURCES INC				862857									
MITCHELL, J.L.				WELL #:	2	RRCID -> 111436	COMPL. DATE 05/26/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3420	-	3424
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)				15880 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EASTLAND				
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442												
ALLEN, ALICE E. HEIRS				WELL #:		1		RRCID -> 116660		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 3034 - 3137		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					43
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					43
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					43
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					43
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					43
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					43
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					43
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
TOTAL GAS PROD:		881					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAIRD				WELL #:	1	RRCID -> 125104	COMPL. DATE 08/25/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3165	-	3170
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		37
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-		37
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		37
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-		37
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-		37
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		37
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2	N	-0-		37
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-		37
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
TOTAL GAS PROD:				2,924		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CARRIE JO (CONGL.)				15882 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.				213703									
R J KELLY ESTATE "D"				WELL #:	4	RRCID ->	111736	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4051 - 4056	
01	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3	N	-0-			47
02	280	N	187	-0-	-93	-0-	187	3	N	-0-			47
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3	N	-0-			47
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	47	1	-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3	N	-0-			-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-			-0-
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3	N	-0-			-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3	N	-0-			-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-			-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,483		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTER CREEK (BEND CONGL.)			16007 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC			101481											
WILEY, G. D.			WELL #:	4	RRCID ->	091453	COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	5753	PERF.	3396	-	3458
M														
0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-				10
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-				10
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-				10
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-				10
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-				10
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-				10
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-				10
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-				10
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-				10
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-				10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
TOTAL GAS PROD:		4,467	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)				16023 450	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER		
CASE RESOURCES, LLC				139140							
HUTCHESON A				WELL #:	3	RRCID -> 064295	COMPL. DATE 11/13/1975	TOTAL DEPTH 2800	PERF. N/A		
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-			-0-
02	644 N	475	-0-	-169	-0-	475 3	N	-0-			-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-			-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-			-0-
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-			-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-			-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-			-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-			-0-
09	780 N	767	-0-	-13	-0-	767 3	N	-0-			-0-
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	736 3	N	-0-			-0-
11	750 N	597	-0-	-153	-0-	597 3	N	-0-			-0-
12	806 N	6	-0-	-800	-0-	6 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,576	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					</

CARTERVILLE (STRAWN 2700)				16023 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523						
CULWELL				WELL #: 2	RRCID -> 222155	COMPL. DATE 01/22/1975	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 3034	-	3044
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CASE RESOURCES, LLC				139140						
LYNCH				WELL #: 1	RRCID -> 067566	COMPL. DATE 08/01/1976	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

FELLERS, R.				WELL #: 2	RRCID -> 144541	COMPL. DATE 03/06/1993	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 2906	-	2956
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		25
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 3	N	-0-		25
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		25
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3	N	-0-		25
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		25
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		25
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		25
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		25
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		25
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		25
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		25
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:				341	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CARTERVILLE (STRAWN 2700) //CONT.// 16023 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
 WRIGHT, S. F. WELL #: 1 RRCID -> 082050 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 3030 - 3086

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTERVILLE, N (CADD0 CONGL) 16030 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 BURKHALTER WELL #: 2 RRCID -> 129810 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4444 - 4542

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
 GRIFFIN- CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 083196 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3905 - 3910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2		N	-0-					-0-
02	168 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2		N	-0-					-0-
04	150 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2		N	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2		N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2		N	-0-					-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2		N	-0-					-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2		N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	1		N	-0-					-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,247				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTERVILLE, N (CADD0 CONGL)		//CONT.//		16030 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
RKW OPERATING LLC		714311															
GROGAN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 091923		COMPL. DATE 12/07/1979		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3579 - 3617					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CATTHE (MORRIS)				16403 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
ARBEN OIL, INC.				028802						
WEST, L. S.				WELL #:	1	RRCID -> 091323	COMPL. DATE 06/16/1980	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2124 - 2134
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

GRIFFIS, T.				WELL #:	3B	RRCID -> 155022	COMPL. DATE 09/15/1987	TOTAL DEPTH	2255	PERF.	2178	-	2184
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CHAMBERS (CONGL)				16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.				448810									
CHAMBERS, W R. -C-				WELL #:	1	RRCID -> 092669	COMPL. DATE 02/02/1981	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 3014 - 3022			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			362	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLIAMS, H.C.				WELL #:	2	RRCID -> 092774	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH	3063	PERF. 3006 - 3012
01	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2	N	-0-	-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2	N	-0-	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-	-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			134	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FOMBY, O.B.				WELL #:	6	RRCID -> 094539	COMPL. DATE 05/25/2022	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2987 - 2995	
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-	-0-	
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-	-0-	
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-	-0-	
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	-0-	
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-	-0-	
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-	-0-	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-	
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-	-0-	
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-	-0-	
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-	-0-	
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				200	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CHAMBERS (CONGL)			//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
KLH OIL & GAS, INC.			//CONT.//		448810												
WILLIAMS, H.C.			WELL #:		3	RRCID -> 102893		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH	3093	PERF. 3030	-	3040			
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	31 N		24	-0-	-7	-0-		24	2				N	-0-			-0-
02	28 N		28	-0-	-0-	-0-		28	2				N	-0-			-0-
03	36 N		36	-0-	-0-	-0-		36	2				N	-0-			-0-
04	34 N		34	-0-	-0-	-0-		34	2				N	-0-			-0-
05	31 N		30	-0-	-1	-0-		30	2				N	-0-			-0-
06	30 N		30	-0-	-0-	-0-		30	2				N	-0-			-0-
07	31 N		25	-0-	-6	-0-		25	2				N	-0-			-0-
08	31 N		29	-0-	-2	-0-		29	2				N	-0-			-0-
09	30 N		29	-0-	-1	-0-		29	2				N	-0-			-0-
10	31 N		28	-0-	-3	-0-		28	2				N	-0-			-0-
11	30 N		24	-0-	-6	-0-		24	2				N	-0-			-0-
12	31 N		25	-0-	-6	-0-		25	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			342		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

FOMBY, O.B.				WELL #:	20	RRCID -> 103335	COMPL. DATE 12/10/1982	TOTAL DEPTH	3201 PERF. 2985 - 2997
01	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 2	N	-0-	-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9 2	N	-0-	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-	-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-	-0-
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-	-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			134	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WILLIAMS, H.C. "E"				WELL #:	2	RRCID -> 116081	COMPL. DATE 03/24/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3032 - 3044
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2	N	-0-	-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-	-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-	-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-	-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-	-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2	N	-0-	-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,775		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810										
FOMBY, O.B. "E"		WELL #:		1		RRCID -> 116735		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 3446		PERF. 2992 - 3002		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		134				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OLIVE, W.J.				WELL #:	1	RRCID -> 117410	COMPL. DATE 07/09/1985	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2617	- 2627
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2	N	-0-		-0-
02	140 N	11	-0-	-129	-0-	11	2	N	-0-		-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2	N	-0-		-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-		-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-		-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-
12	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,428	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLIAMS, H. C.				WELL #:	6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 2986 -	2996
01	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2	N	-0-				-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2	N	-0-				-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-				-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-				-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-				-0-
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-				-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-				-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-				-0-
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-				-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-				-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-				-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			134	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHANEY (MARBLE FALLS)			16910 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
OLDER THAN DIRT LLC			100476														
COMPTON, C. H., ET UX -S-			WELL #:		1		RRCID -> 017505		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4198 PERF. 3840 - 3845		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CHARLIE'S (MISSISSIPPI)					17231 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
PLACE OIL AND GAS CO.					667700												
PRITCHARD "A"					WELL #:		1		RRCID -> 110175		COMPL. DATE 09/12/1981		TOTAL DEPTH		3098 PERF. 2708 - 2720		
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-	
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-					-0-	
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-	
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					-0-	
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-					-0-	
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-					-0-	
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-					-0-	
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-					-0-	
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					-0-	
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-					-0-	
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	14	2	74	9	N	67				67	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67	
TOTAL GAS PROD:					224		TOTAL CONDENSATE PROD:					67					

PRITCHARD UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 110728	COMPL. DATE 04/15/1982	TOTAL DEPTH	2862	PERF. 2466	-	2476
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			9
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			9
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			9
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			9
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			9
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			9
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			9
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			9
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			9
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			9
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:				147	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CHARLIE'S (MISSISSIPPI) //CONT.// 17231 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
 PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 113927 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2676 - 2690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,812			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PUTMAN WELL #: 1 RRCID -> 287975 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2720 - 2730

01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		141			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK) 17431 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
 MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270835 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 6567

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

CHICK BEND (CONGL.)				17592 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
MITCHELL				WELL #:	2	RRCID -> 158425	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4187	-	4190		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			Y	-0-			-0-	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			Y	-0-			-0-	
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			Y	-0-			-0-	
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			Y	-0-			-0-	
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3			Y	-0-			-0-	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			Y	-0-			-0-	
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			Y	-0-			-0-	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			Y	-0-			-0-	
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			Y	-0-			-0-	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			Y	-0-			-0-	
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			Y	-0-			-0-	
*12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			778	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MITCHELL				WELL #:	4	RRCID -> 175406	COMPL. DATE 12/06/1999	TOTAL DEPTH	4238	PERF. 4128	-	4144
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-				-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	Y	-0-				-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	Y	-0-				-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	Y	-0-				-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	Y	-0-				-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	Y	-0-				-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	Y	-0-				-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	Y	-0-				-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	Y	-0-				-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	Y	-0-				-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	Y	-0-				-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			982	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MODESITT -8-				WELL #:	1	RRCID -> 221336	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH	4315	PERF. 4201	-	4217	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-	
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			-0-	
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-	
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-	
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-	
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-	
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-	
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-	
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				952	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CHRISTI B (MARBLE FALLS)				17998 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
R & D OPERATING, INC.				685874									
LINDLEY				WELL #:	RRCID -> 113145	COMPL. DATE 08/07/1984	TOTAL DEPTH	1993 PERF.	1793 -	1817			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
PLUGGED AND ABANDONED				11/03/2022									

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHURCH (BIG SALINE)				18180 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
J-TEC OPERATING, LLC				427739									
GRIMES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 075727	COMPL. DATE 11/28/1977	TOTAL DEPTH	5138 PERF.	N/A				
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3			N	-0-			-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3			N	-0-			-0-
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3			N	-0-			-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3			N	-0-			-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3			N	-0-			-0-
06	420 N	455	-0-	35	-0-	455 3			N	-0-			-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3			N	-0-			-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3			N	-0-			-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3			N	-0-			-0-
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 3			N	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3			N	-0-			-0-
*12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,103

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY				933825									
GRIMES, DENNIS				WELL #: 1	RRCID -> 062505	COMPL. DATE 12/24/1975	TOTAL DEPTH	4880 PERF.	4306 -	0			
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	29 1	379 2		N	-0-			70
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	27 1	342 2		N	-0-			70
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	27 1	379 2		N	-0-			70
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	27 1	362 2		N	-0-			70
05	403 N	402	-0-	-1	-0-	28 1	374 2		N	-0-			70
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	27 1	357 2		N	-0-			70
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	26 1	370 2		N	-0-			70
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	35 1	364 2		N	-0-			70
09	390 N	388	-0-	-2	-0-	35 1	353 2		N	-0-			70
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	40 1	363 2		N	-0-			70
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	36 1	356 2		N	-0-			70
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	34 1	369 2		N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 4,739

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDY-GAY (JENNINGS) 18225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
 HEARNE, WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 114540 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3398 - 3414

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2026 - WELL PLUGGED 01/22/26

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

CISCO (CONGL. 3600) 18286 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 LOWRANCE INC. 511345
 ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 113904 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3585 - 3590

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	7	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7	3		Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-			-0-
07	7	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-		4	3		Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4	3		Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

CISCO, SOUTHEAST (RANGER) 18292 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 PEARSON, LEE ROY III 647749
 DUFFER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 017522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	-0-		381	3		N	-0-			-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	-0-		323	3		N	-0-			-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	-0-		345	3		N	-0-			-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	-0-		358	3		N	-0-			-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	-0-		325	3		N	-0-			-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	-0-		470	3		N	-0-			-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	-0-		424	3		N	-0-			-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	-0-		424	3		N	-0-			-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	-0-		388	3		N	-0-			-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	-0-		390	3		N	-0-			-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	-0-		362	3		N	-0-			-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	-0-		372	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO, SOUTHWEST (CADD)				18293 400		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND						
AT OIL & GAS, LLC				035619														
JONES, LILA PEARL				WELL #:		1		RRCID -> 285248		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3502 - 3514				

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

01	116 N	116	-0-	-0-	-0-			116 2			N	-0-						52
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-			78 2			N	-0-						52
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-			79 2			N	-0-						52
04	120 N	78	-0-	-42	-0-			78 2			N	-0-						52
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-			113 2			N	-0-						52
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-			117 2			N	-0-						52
07	93 N	78	-0-	-15	-0-			78 2			N	-0-						52
08	124 N	77	-0-	-47	-0-			77 2			N	-0-						52
09	120 N	79	-0-	-41	-0-			79 2			N	-0-						52
10	93 N	46	-0-	-47	-0-			46 2			N	-0-						52
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-			74 2			N	-0-						52
12	93 N	70	-0-	-23	-0-			70 2			N	-0-						52

TOTAL GAS PROD:			1,005					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CRYSTAL J OIL AND GAS LLC				103689									
THREET P.L.				WELL #:		1		RRCID -> 069447		COMPL. DATE 11/12/1976		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 2965 - 2975	
01	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	3	N	-0-				74
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-				74
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3	N	-0-				74
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-				74
*05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-				74
*06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-				74
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-				74
*08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-				74
*09	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	3	N	-0-				74
*10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-				74
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT				74
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT				74
TOTAL GAS PROD:				2,388	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CISCO, SOUTHWEST (LAKE)				18293	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
HOFFMANN OIL COMPANY				391155									
AMIS, T. J.				WELL #:	1	RRCID	-> 017523	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-		28
02	1260	N	492	-0-	-768	-0-	492	3		N	-0-		28
03	1364	N	957	-0-	-407	-0-	957	3		N	-0-		28
04	1170	N	83	-0-	-1087	-0-	83	3		N	-0-		28
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-		28
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		N	-0-		28
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		N	-0-		28
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-		28
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-		28
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		N	-0-		28
11	1350	N	65	-0-	-1285	-0-	65	3		N	-0-		28
*12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:			13,904	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CLARALMA (MARBLE FALLS)				18540 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
PETEX				659782													
FLOYD RAY VICK				WELL #:		RRCID -> 245548		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4282		PERF. 4004 - 4030			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
11	14B2 EXT	35	-0-	35	35		35	2			N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35						N	-0-					11
TOTAL GAS PROD:			35			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

CLARENCE (CONGL.) G & F OIL, INC. WELLS				18545 150 292000	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
WELL #:				1B	RRCID -> 141985	COMPL. DATE 05/22/1985	TOTAL DEPTH	4953	PERF. 3853	- 3858
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CLAUSELL (MF CONGL)					18693 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD	
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.					036634					
CLAUSELL-LONG-575					WELL #:	2 U	RRCID -> 046151	COMPL. DATE 05/12/1969	TOTAL DEPTH	4645 PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CLAYTON (CONGL)		18756 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
MOAIC TEXAS LLC		589983													
DAVES "A"		WELL #:		1		RRCID -> 107729		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4189 - 4254			
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MESSER		WELL #: 1	RRCID -> 109821	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH 4620	PERF. 4282	-	4289	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)				18799 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: FISHER			
IKARD, ALAN SMITH				422893						
				WELL #:	3	RRCID -> 217687	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5250 PERF. 4882 - 4955
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/01/2025						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
 L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574
 WILBURN, J.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4016 - 4204

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHLHAUSEN OIL COMPANY 619390
 BALLENGER, R. W. WELL #: 1 L RRCID -> 048085 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A

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

JONISUE WELL #: 2 RRCID -> 061589 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 0

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

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER													
OHLHAUSEN OIL COMPANY //CONT.// 619390													
WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SWEETWATER PRODUCTION, INC.				833297																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									

WILBURN, J.A. "A"				WELL #:	3	RRCID -> 130270	COMPL. DATE 04/10/1980	TOTAL DEPTH	5130	PERF. 5042 -	5059
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
 SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297
 WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
 SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297
 WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082

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

WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
 SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297
 WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLIFF HANGER (MISS)														18961 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
WADE OPERATING														889327											
WARD UNIT														WELL #:		1D		RRCID -> 180868		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH		4520 PERF. 4221 - 4236	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*						EOM BALANCE	
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-			112 2		37 9	N	34											85	
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-			106 2		13 9	N	12											97	
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-			120 2		7 9	N	6											103	
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-			120 2		6 9	N	5											108	
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-			116 2		11 9	N	10											118	
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-			113 2		19 9	N	17											135	
07		93 N	76	-0-	-17	-0-			76 2			N	-0-											135	
08		93 N	65	-0-	-28	-0-			42 2		23 9	N	21											156	
09		90 N	51	-0-	-39	-0-			29 2		22 9	N	20											176	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	2											178	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	8									156 1		30	
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-			90 2		29 9	N	26											56	
TOTAL GAS PROD:			1,091		TOTAL CONDENSATE PROD:										161										

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE)				19087 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
BRAZOS OPERATING LLC				100639											
TAYLOR				WELL #:		1		RRCID -> 141044		COMPL. DATE 01/21/1992		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 4068 - 4086	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-					10
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	2		N	-0-					10
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-					10
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-					10
05	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2		N	-0-					10
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2		N	-0-					10
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-					10
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					10
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-					10
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-					10
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-					10
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					10
TOTAL GAS PROD:			1,286		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

COALSON (CONGLOMERATE 4750)				19134 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
COALSON, MAC A.				161490							
COALSON MAC				WELL #:	1	RRCID -> 066197	COMPL. DATE 02/12/1976	TOTAL DEPTH	4929	PERF. 4754 -	4762
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COALSON (CONGLOMERATE 4750)		//CONT.//		19134 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222										
JOHNSTON UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 084682		COMPL. DATE 03/02/1979		TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4697	- 4702		
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSTON UNIT		WELL #:		2 T	RRCID -> 086604		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH	5020	PERF. 4710	- 4715
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PATTON -A-		WELL #:		1	RRCID -> 087585		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4878	- 4908
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COALVILLE (BEND CONGL.)				19138 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
DAHAB ENERGY INC.				197200												
ROGERS				WELL #:		1		RRCID -> 157937		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 3555		PERF. 3428 - 3432		

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

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2				N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2				N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2				N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2				N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2				N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2				N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2				N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2				N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2				N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2				N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

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

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC					221932																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
BURGETT				WELL #:		1		RRCID -> 160193		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 3651		PERF. 3284 - 3294	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COCKRELL (STRAWN)		19280 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
GRAYSTONE OPERATING, LLC		103478							
ADDISON		WELL #: 1		RRCID -> 138537		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2701 - 2709	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3	N	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		560				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

ADDISON		WELL #: 3		RRCID -> 139661		COMPL. DATE 07/05/1991		TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2725 - 2747	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	52	-0-	52	-0-	52	3	N	-0-
03	105	53	-0-	-52	-0-	53	3	N	-0-
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-
*10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		467				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MARTIN-MOSS		WELL #: 2		RRCID -> 144543		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2437 - 2595	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-
*10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		358				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

COCKRELL (STRAWN)			//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER						
DIAMOND S ENERGY COMPANY					217005												
KAUFFMAN			WELL #:		1	RRCID -> 143761		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2346 - 2356					
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	DISPOSITIONS		*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JERICHO ENERGY, INC				432097										
DOSTER, BRUCE				WELL #:	2A	RRCID -> 105179	COMPL.	DATE 04/18/1983	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2619 -	2650		
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	N	-0-	-0-	
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	N	-0-	-0-	
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	N	-0-	-0-	
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	12	1	257	2	N	-0-	-0-	
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	2	N	-0-	-0-	
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	N	-0-	-0-	
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	N	-0-	-0-	
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	12	1	263	2	N	-0-	-0-	
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	N	-0-	-0-	
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	12	1	262	2	N	-0-	-0-	
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	12	1	249	2	N	-0-	-0-	
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	12	1	263	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				3,333	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ROLLO RESOURCES, LLC				726791											
HARRISON				WELL #:		4		RRCID -> 132111		COMPL. DATE 10/07/1989		TOTAL DEPTH 2940		PERF. 2474 - 2565	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791												
HARRISON		WELL #:		7	RRCID -> 139672		COMPL. DATE 10/12/1991		TOTAL DEPTH		2926	PERF. 2552 - 2637				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
BRUNER		WELL #:		7	RRCID -> 139506	COMPL. DATE 09/05/1991	TOTAL DEPTH	3037	PERF. 2630 -	2648		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUNER				WELL #:	6	RRCID -> 139507	COMPL. DATE 09/06/1991	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2635 - 2804
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

COG (MARBLE FALLS)		19340 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
ANEJO PRODUCTION, LLC		025387											
EADS		WELL #: 1		RRCID -> 105790		COMPL. DATE 04/25/1983		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2233 - 2262			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EADS				WELL #:	3	RRCID ->	124729	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	2777	PERF.	2244 -	2280
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

C O G COMPANY				120723									
CATE, MITCHAM				WELL #:	1	RRCID -> 105367	COMPL. DATE 01/18/1983	TOTAL DEPTH	2655	PERF. 2246 -	2260		
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2	N	-0-				-0-	
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185 2	N	-0-				-0-	
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2	N	-0-				-0-	
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	198 2	N	-0-				-0-	
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2	N	-0-				-0-	
06	210 N	157	-0-	-53	-0-	157 2	N	-0-				-0-	
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2	N	-0-				-0-	
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-				-0-	
09	150 N	55	-0-	-95	-0-	55 2	N	-0-				-0-	
10	217 N	140	-0-	-77	-0-	140 2	N	-0-				-0-	
11	210 N	122	-0-	-88	-0-	122 2	N	-0-				-0-	
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,225	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COG (MARBLE FALLS)		//CONT.//		19340 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
C O G COMPANY		//CONT.//		120723										
CATE, J.		WELL #:		2	RRCID ->	114817	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	2687	PERF.	2245 - 2262		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2			N	-0-			-0-
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2			N	-0-			-0-
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2			N	-0-			-0-
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-			-0-
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			N	-0-			-0-
06		270 N	226	-0-	-44	-0-	226 2			N	-0-			-0-
07		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2			N	-0-			-0-
08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2			N	-0-			-0-
09		240 N	80	-0-	-160	-0-	80 2			N	-0-			-0-
10		279 N	202	-0-	-77	-0-	202 2			N	-0-			-0-
11		270 N	175	-0-	-95	-0-	175 2			N	-0-			-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,198				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLEMAN (PALO PINTO, LO)		19480 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
K & W VANPELT COMPANY		448748										
STONE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	032252	COMPL. DATE	03/08/1961	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3121 - 3176
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLEMAN COUNTY REGULAR		19511 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN				
BIG TIO, INC.		070709										
WEST, L.S.		WELL #:		2	RRCID ->	274409	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	1415 - 2860
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		111
02	672 #	-0-	-0-	-672	-0-				N	-0-		111
03	744 #	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		111
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-		111
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		111
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN					
KOKO SKADI, LLC				100704								
KING, RAYE				WELL #: 4	RRCID -> 292073	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH	3542	PERF. 3124	- 3139		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32808 03/01/2023												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLENOX CORP.		102173		HALLMARK-KEEL "A"		WELL #: 1	RRCID -> 145353	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3196	- 3207
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BULLARD, ROBERT L.		106505		BULLARD		WELL #: 1	RRCID -> 119332	COMPL. DATE 04/21/1982	TOTAL DEPTH	2635	PERF. 2288	- 2380
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
 HARRIS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 130841 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2232 - 2301

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS, J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141037 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 2160 - 2228

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGUS, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 163628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2410 - 2418

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
 CXL ENERGY LLC 195770
 WATSON, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 100622 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1214 - 1222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2025

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING, D OIL & GAS CO. 380148
 BISHOP-HILL WELL #: 2 RRCID -> 175785 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.W.S. 427277
 POPE, J.T. WELL #: 14 RRCID -> 104748 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 1618 PERF. 1341 - 1347

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REACH OIL														
HISE														
				695802										
WELL #:				1	RRCID -> 239421					COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH	2307	PERF. 2276	- 2301
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 400

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HISE														
WELL #:				3	RRCID -> 275282					COMPL. DATE 01/12/1988	TOTAL DEPTH	2737	PERF. 2298	- 2322
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 400

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR			//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN										
REACH OIL			//CONT.//		695802															
HISE			WELL #:		2	RRCID -> 275727		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2284 -	2324							

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

01	62 #		50	-0-	-12	-0-		50	2				N	-0-					-0-	
02	56 #		50	-0-	-6	-0-		50	2				N	-0-					-0-	
03	62 #		50	-0-	-12	-0-		50	2				N	-0-					-0-	
04	60 #		50	-0-	-10	-0-		50	2				N	-0-					-0-	
05	62 #		50	-0-	-12	-0-		50	2				N	-0-					-0-	
06	60 #		50	-0-	-10	-0-		50	2				N	-0-					-0-	
07	62 #		50	-0-	-12	-0-		50	2				N	-0-					-0-	
08	62 #		50	-0-	-12	-0-		50	2				N	-0-					-0-	
09	60 #		-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-					-0-	
10	62 #		-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					-0-	
11	60 #		NO RPT	-0-	-60	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	62 #		NO RPT	-0-	-62	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			400			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

RUTHSON ENERGY, INC.				738144																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				748098							
MCCLURE, J.E.				WELL #:		5	RRCID -> 113908		COMPL. DATE 05/25/1982	TOTAL DEPTH	2372 PERF. 2270 - 2306
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098
 SWITZER, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 143043 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2143 - 2148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144				N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144				N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144				N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144				N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144				N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144				N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144				N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144				N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144				N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144				N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144				N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151305 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SWITZER, M.L. WELL #: 4 RRCID -> 276185 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2230 - 2250

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 HORN, CLIFF WELL #: 1 A RRCID -> 181623 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3086 - 3098

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HORN, CLIFF WELL #: 3 RRCID -> 181625 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 3120

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

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
 GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT				24
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT				24
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT				24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT				24
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT				24
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT				24
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT				24
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT				24
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT				24
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT				24
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT				24
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT				24
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FERGUSON				WELL #:	12	RRCID -> 094167	COMPL. DATE 07/02/1981	TOTAL DEPTH	1390	PERF.	965	-	1089
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																			
KOKO SKADI, LLC 100704																			
BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	218 R	44	-0-	-174	-0-		44	2				Y	-0-						-0-
02	44 R	44	-0-	-0-	-0-		42	2		2	9	Y	2						2
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-		31	2		2	9	Y	2						4
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-		49	2		2	9	Y	2						6
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-		67	2		2	9	Y	2						8
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-		55	2		4	9	Y	4						12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						12
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						12
TOTAL GAS PROD:		300		TOTAL CONDENSATE PROD:		12													
BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356																			
01	218 R	44	-0-	-174	-0-		44	2				Y	-0-						-0-
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-		42	2		1	9	Y	1						1
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-		31	2		1	9	Y	1						2
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-		49	2		2	9	Y	2						4
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-		67	2		2	9	Y	2						6
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-		55	2		2	9	Y	2						8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						8
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						8
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						8
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						8
TOTAL GAS PROD:		296		TOTAL CONDENSATE PROD:		8													
LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910																			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
KOKO SKADI, LLC //CONT.// 100704														
MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87 2			N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 2			N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 2			N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-		5 2	2	9	N	2			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		241		TOTAL CONDENSATE PROD:						2				

NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238														
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	12	-0-	12	12		12 2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	88	-0-	88	100		87 2	1	9	Y	1			1
04	DLQ G-10	88	-0-	88	188		88 2			Y	-0-			1
05	235 R	47	-0-	-188	-0-		47 2			Y	-0-			1
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-		5 2	54	9	Y	49			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		294		TOTAL CONDENSATE PROD:						50				

NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218														
01	3 R	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
02	14 R	14	-0-	-0-	-0-		12 2	2	9	Y	2			2
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-		87 2	2	9	Y	2			4
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-		88 2	2	9	Y	2			6
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-		47 2	2	9	Y	2			8
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-		5 2	55	9	Y	50			58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		302		TOTAL CONDENSATE PROD:						58				

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	19511 456	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
KOKO SKADI, LLC		//CONT.//	100704													
COWAN "B"		WELL #:	1	RRCID -> 119454		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL	DEPTH	3242	PERF.	3214	-	3224		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	15 R	15	-0-	-0-	-0-		12 2		3 9	N	3					3
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-		87 2		3 9	N	3					6
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-		88 2		3 9	N	3					9
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-		47 2		3 9	N	3					12
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-		5 2		75 9	N	68					80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-		8 2		4 9	N	4					84
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-		58 2		4 9	N	4					88
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-		105 2		9 9	N	8					96
TOTAL GAS PROD:			514			TOTAL CONDENSATE PROD:					96					

NEFF	"A"			WELL #:	4	RRCID ->	119456	COMPL.	DATE	04/30/1980	TOTAL	DEPTH	3260	PERF.	3200	-	3208
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-					N	1						1
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-		12	2	1	9	N	2					3
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-		87	2	2	9	N	2					7
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-		88	2	4	9	N	4					11
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-		47	2	4	9	N	4					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2	25	9	N	23					34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
TOTAL GAS PROD:			275				TOTAL CONDENSATE PROD:				34						

HENDERSON, W. H.				WELL #:	5	RRCID ->	201388	COMPL.	DATE	03/27/2004	TOTAL	DEPTH	3450	PERF.	3324	-	3353
01	218 R	44	-0-	-174	-0-	44	2		Y		-0-						-0-
02	0 #	44	-0-	44	-0-	42	2		2	9	Y	2					2
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	2		2	9	Y	2					4
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	49	2		2	9	Y	2					6
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	67	2		3	9	Y	3					9
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	55	2		2	9	Y	2					11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
TOTAL GAS PROD:				299	TOTAL CONDENSATE PROD:				11								

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 19511 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
KOKO SKADI, LLC		//CONT.// 100704												
HENDERSON, W. H.		WELL #: 4		RRCID -> 201389		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	218 R	44	-0-	-174	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
02	0 #	43	-0-	43	-0-	42	2	1	9	Y	1			1
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1			2
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	49	2	3	9	Y	3			5
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	67	2	6	9	Y	5			10
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	55	2	68	9	Y	62			72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
TOTAL GAS PROD:		367				TOTAL CONDENSATE PROD:				72				

KING, RAYE		WELL #: 3		RRCID -> 213653		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32808 03/01/2023										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OLENOX CORP. CLAYTON A		102173		RRCID -> 101308		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 3174		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622														
MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A														

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-

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

J. L. BOGGUS				WELL #:	2	RRCID -> 070613	COMPL. DATE 02/27/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GARRETT, G.W.				WELL #:	1	RRCID -> 086586	COMPL. DATE 12/10/1979	TOTAL DEPTH	1585	PERF. 1134	-	1137
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1337			N	NO RPT			47
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1337			N	NO RPT			47
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1337			N	NO RPT			47
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1337			N	NO RPT			47
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1337			N	NO RPT			47
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1337			N	NO RPT			47
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1337			N	NO RPT			47
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1337			N	NO RPT			47
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1337			N	NO RPT			47
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1337			N	NO RPT			47
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1337			N	NO RPT			47
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1337			N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959

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

CREEK ENERGY, INC. 188579
 HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398

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

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																			
DELRAY OIL, INC. 213275																			
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015																			
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					89
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					89
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					89
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					89
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					89
PLUGGED AND ABANDONED														09/15/2023					

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										224880				
BAUGH, D. S.										WELL #: 2				
										RRCID -> 072971				
										COMPL. DATE 05/26/1977				
										TOTAL DEPTH 1425				
										PERF. N/A				
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		23		
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		23		
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		23		
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-		23		
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		23		
06	0 N	50	-0-	50	-0-	50	2		N	-0-		23		
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		23		
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		23		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23		
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23		
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23		

TOTAL GAS PROD: 400

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWITZER, M.L.				WELL #:	5	RRCID -> 081984	COMPL. DATE 03/30/1979	TOTAL DEPTH 14461	PERF. 1402 - 1408
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-
06	0 N	50	-0-	50	-0-	50	2	N	-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 400

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
 DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			12
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			12
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			12
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			12
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			12
06	0 N	60	-0-	60	-0-	60	2		N	-0-			12
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			12
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		480			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HENDERSON, PLEAS HILBURN 377085
 HENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775

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

JOHNSON & MORRIS 433774
 HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 2342

01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
02	224 N	3	-0-	-221	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		332			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 K-M OIL COMPANY, INC. 448857
 MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			20
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			20
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			20
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			20
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			20
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	196	2	197 9	N	179	179 1		20
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			20
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			20
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			20
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			20
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			20
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:				1,350				TOTAL CONDENSATE PROD:						179

KEMP, WALTER 455324
 BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT			-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
05	DELQ PR		119	-0-	-119	-0-	119	2		N	-0-			-0-
06		210 N	91	-0-	-119	-0-	91	2		N	-0-			-0-
07		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-			-0-
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				906				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	DELQ PR		29	-0-	-29	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06		51 N	22	-0-	-29	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				222				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
KING ENERGY RESOURCES 465526													
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
04	1	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
05	1	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06	1	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	1	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CLARA ODESSA				WELL #:	2	RRCID -> 070641	COMPL. DATE 11/30/1976	TOTAL DEPTH 3205	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ALEXANDER, N.				WELL #:	1	RRCID -> 103414	COMPL. DATE 01/26/1982	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2686	-	2705
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
MCCLATCHEY, JOHN P MCCLATCHEY, W. P.				WELL #:	1	RRCID ->	059556	COMPL. DATE	06/12/1974	TOTAL DEPTH	775	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

REACH OIL HICKMAN, IDA				WELL #:	1	RRCID ->	053580	COMPL. DATE	02/07/1972	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HICKMAN, IDA R. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	053950	COMPL. DATE	10/30/1972	TOTAL DEPTH	2305	PERF.	2240 - 2282
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-		6
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-		6
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-		6
04	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-		6
05	DLQ G-10	60	-0-	60	120	60	2			Y	-0-		6
06	DLQ G-10	60	-0-	60	180	60	2			Y	-0-		6
07	DLQ G-10	60	-0-	60	240	60	2			Y	-0-		6
08	DLQ G-10	60	-0-	60	300	60	2			Y	-0-		6
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:				480	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 REACH OIL //CONT.// 695802
 HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098
 ROY D. GOLSTON CDC WELL #: 4 RRCID -> 092996 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407

01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
 OVERALL, M. T. ET AL -A- WELL #: 28 RRCID -> 018061 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2481 - 2483

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	1		N	-0-			-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		N	-0-			-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		N	-0-			-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	1		N	-0-			-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		N	-0-			-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	1		N	-0-			-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,045			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
 COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260

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

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
 TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2026 - WELL PLUGGED 01/08/26														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)			//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLEMAN			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.			//CONT.//		828317									
HUDSON			WELL #:		4A	RRCID -> 163120		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TERRY, E. G.		843907										
TERRY, E. G.		WELL #:		2A	RRCID ->	129043	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	876	PERF.	819 - 824
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TERRY, E. G.		WELL #:		1A	RRCID ->	129044	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	880	PERF.	828 - 833
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLLINS (CONGL.) 19690 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 COLLINS WELL #: 1 C RRCID -> 134165 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3017 - 3024

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE COUNTY REGULAR 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 ABX OIL & GAS, INC. 003646
 MOHON, C. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 174273 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ALFORD, GRADY S. 012455
 ALFORD, M C WELL #: 1 RRCID -> 088135 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2820 - 2828

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

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

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 FAGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274276 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2885 - 2896

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

COLLINS, ROLAND 168714
 SIMPSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 106445 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2720 - 2836

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 153999 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 2947 PERF. N/A

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
DMV PIPELINE LLC				221580											
REBEIRO		WELL #:		1	RRCID -> 239809		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH		3150	PERF. 2900 -		2930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65	
PLUGGED AND ABANDONED														11/05/2024	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110							
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		E 2	RRCID -> 227482	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3298	-	3362
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	52 3		N	-0-		-0-
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-		-0-
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:

508

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		E 1	RRCID -> 253328	COMPL. DATE 03/18/2007	TOTAL DEPTH	3538	PERF. 3412	-	3432
01	1891	44	-0-	-1847	6995	44 3		N	-0-		-0-
02	1708	36	-0-	-1672	5323	36 3		N	-0-		-0-
03	1891	45	-0-	-1846	3477	45 3		N	-0-		-0-
04	1830	45	-0-	-1785	1692	45 3		N	-0-		-0-
05	1739 R	47	-0-	-1692	-0-	47 3		N	-0-		-0-
06	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
07	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-		-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:

360

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 MORRIS, WILLIAM T. 588616
 EISENRICH-WALDRON WELL #: 1 RRCID -> 112975 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 2856 PERF. 2801 - 2809

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 MCDANIEL, C.D. WELL #: RRCID -> 086264 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2810

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2009																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 SHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 184184 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2701 - 2726

01	372 #	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	336 #	320	-0-	-16	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	403 #	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	390 #	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	330 #	156	-0-	-174	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,837				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 VAUGHAN, TERRY L. 883382
 WALLIS, T. U. WELL #: 1 RRCID -> 110801 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2850 - 2854

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

3 S PRODUCTION, INC. 953796
 CLARK, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 227128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3092 - 3120

01	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	3				N	-0-					56
02	537 R	537	-0-	-0-	-0-	531	3	6	9		N	5					61
03	621 R	621	-0-	-0-	-0-	620	3	1	9		N	1					62
04	640 R	640	-0-	-0-	-0-	639	3	1	9		N	1					63
05	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3				N	-0-					63
06	583 R	583	-0-	-0-	-0-	581	3	2	9		N	2					65
07	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	3				N	-0-					65
08	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	3				N	-0-					65
09	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	3				N	-0-					65
10	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3				N	-0-					65
11	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	3				N	-0-					65
12	569 R	569	-0-	-0-	-0-	568	3	1	9		N	1					66
TOTAL GAS PROD:			6,699			TOTAL CONDENSATE PROD:			10								

CONQUEST (CONGL.) 20185 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. 500222
 HART 866 WELL #: 4 RRCID -> 103057 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4430 - 4440

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COOK RANCH		20321 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
DH OPERATING, INC.		216737												
NEWELL, W.P. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 211355		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 1590		PERF. 1537 - 1540				
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COPELAND (STRAWN)		20496 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
COPELAND RANCH		WELL #: 1 C		RRCID -> 048083		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 4280		PERF. N/A	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
06	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3	N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3	N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3	N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
12	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		53		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CORBETT (CONGL, MID		20560 105		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		786408									
BURGESS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 262824		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3624 - 3630	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			59
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			59
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CORBETT (CONGL, MID		//CONT.//		20560 105	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
STONEBRIAR OIL LLC				823774								
CAMPBELL, RUTHY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 236453		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH		4210 PERF. 4078 - 4082	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		45
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		45
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		45
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		45
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
TOTAL GAS PROD:			131		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CORBETT (DUFFER)				20560 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.				786408								
CORBETT, ROY		WELL #:		5	RRCID -> 097879		COMPL. DATE 02/08/1982		TOTAL DEPTH		4761 PERF. 4148 - 4156	
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237 3		N	-0-		-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244 3		N	-0-		-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-
09	240	N	192	-0-	-48	-0-	192 3		N	-0-		-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250 3		N	-0-		-0-
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	234 3		N	-0-		-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,917		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COSCO (CONGLOMERATE)				20863 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284								
LONG, C. B. "73"		WELL #:		2	RRCID -> 162455		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH		4300 PERF. 3945 - 3953	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COSCO (CONGLOMERATE)			//CONT.//		20863 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC			//CONT.//		614284									
LONG, C. B. "73"			WELL #:		5	RRCID -> 228930		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3908 - 3920		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LONG, C. B. "73"				WELL #:	3	RRCID -> 230424	COMPL. DATE 04/07/2007	TOTAL DEPTH 5513	PERF. 5140 - 5513
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COSTELLO (BIG SALINE)				20904 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.				292000							
CARTER, MATTYE LOUISE				WELL #:	2	RRCID -> 065422	COMPL. DATE 11/04/1975	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 4066	- 4074
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COSTELLO NW. (BIG SALINE)		20910 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406														
REAGAN, M. L.		WELL #:		1		RRCID -> 101005		COMPL. DATE 02/12/1974		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3952 - 3962				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COSTELLO, NW. (4000)				20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
REAGAN "14"				WELL #:	7	RRCID -> 208552	COMPL. DATE 12/06/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3654	-	3708
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REAGAN "14"				WELL #:	3	RRCID -> 210811	COMPL. DATE 08/29/2004	TOTAL DEPTH	4274	PERF. 3778	-	3796
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005		WELL #: 9		RRCID -> 211312		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3810 - 3862		
REAGAN "14"																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

J-TEC PRODUCTION, LLC CUMMING-REAGAN "11"				427406 WELL #:	2	RRCID -> 171288	COMPL. DATE 10/13/1998	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3656	-	3660
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CUMMING-REAGAN "11"				WELL #:	3	RRCID -> 171907	COMPL. DATE 01/13/1999	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3944	-	3962
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-		-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3	N	-0-		-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-		-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-		-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-		-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-		-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-		-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-		-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-		-0-
*12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				259	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.// 20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.// 427406							
REAGAN		WELL #: 3011		RRCID -> 173130		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 4700	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-
*12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		347		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

REAGAN		WELL #: 4011		RRCID -> 173131		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 4700	
								PERF. 2496 - 2516	
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141	3	N	-0-
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	N	-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3	N	-0-
07	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	3	N	-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3	N	-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-
*12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

YEATS		WELL #: 1		RRCID -> 176075		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 4195	
								PERF. 3982 - 3988	
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	3	N	-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3	N	-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3	N	-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-
*12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.// 20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.// 427406												
REAGAN		WELL #: 5011		RRCID -> 176357		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 4176		PERF. 3874 - 3880				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	23	-0-	-8	-0-		23	3		N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-		23	3		N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	3		N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-		25	3		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-		25	3		N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-		21	3		N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-		17	3		N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-		21	3		N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-		18	3		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	3		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-		23	3		N	-0-			-0-
*12	31 N	17	-0-	-14	-0-		17	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		261				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

YEATS				WELL #:	2	RRCID -> 177439	COMPL. DATE 03/22/2000	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3857	-	3868
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-		-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162	3	N	-0-		-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-		-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3	N	-0-		-0-
07	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	3	N	-0-		-0-
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3	N	-0-		-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3	N	-0-		-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-
*12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,997	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CUMMING-REAGAN "11"				WELL #:	1	RRCID -> 213098	COMPL. DATE 11/04/2003	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3805	-	3813
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COTHAN (CADD0)				20922 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206												
HARGRAVE				WELL #:		1		RRCID -> 208559		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3029 - 3034		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRARUTH (STRAWN)				21550 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FISHER			
LODI OPERATING COMPANY LLC				505336									
HILL-TERRY-1E				WELL #:		RRCID -> 232840		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5638 - 5654	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				60
				PLUGGED AND ABANDONED		07/12/2021							
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RODESSA OPERATING COMPANY				723592											
HILL-JONES 2				WELL #:		RRCID -> 229277		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 6386		PERF. 5640 - 5850			
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						58
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						58
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						58
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						58
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						58
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						58
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						58
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						58
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						58
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						58
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						58
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						58
				PLUGGED AND ABANDONED		01/22/2020									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRAVER (CONGLOMERATE)										21570 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER		
BAJA PRODUCTION										044650					
SPINLER, ET AL GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 127011	COMPL. DATE 04/08/1988	TOTAL DEPTH 5353	PERF. 4881 - 4886	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)										21587 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.										292000					
WOLF DEN										WELL #: 1	RRCID -> 170123	COMPL. DATE 05/08/1998	TOTAL DEPTH 4231	PERF. 4062 - 4110	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC										427406					
MITCHELL, MARTHA										WELL #: 1	RRCID -> 172354	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 4233	PERF. 4054 - 4060	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:											TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		21587 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563														
SNEED		WELL #:		7		RRCID -> 164292		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 3365		PERF. 3170 - 3180				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	112 #	83	-0-	-29	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
09	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,018				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442		RRCID -> 098512		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH		3524 PERF. 3069 - 3077	
CRAWFORD, A.D.				WELL #: 1									
01	14 #	4	-0-	-10	-0-	4	2	N	-0-				
02	14 #	4	-0-	-10	-0-	4	2	N	-0-				
03	14 #	4	-0-	-10	-0-	4	2	N	-0-				
04	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-				
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-				
06	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-				
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-				
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-				
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-				
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-				
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-				
12	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT				
TOTAL GAS PROD:			36	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SCOTT "A"				WELL #:	2	RRCID -> 128457	COMPL. DATE 09/01/1988	TOTAL DEPTH	3654	PERF. 3112	-	3146
01	13 #	6	-0-	-7	-0-	6	2	N	-0-			74
02	14 #	4	-0-	-10	-0-	4	2	N	-0-			74
03	13 #	3	-0-	-10	-0-	3	2	N	-0-			74
04	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-			74
05	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-			74
06	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-			74
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			74
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			74
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			74
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			74
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			74
12	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			74
TOTAL GAS PROD:			35	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. //CONT.// 102442
 JONES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 128652 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12 #	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					89
02	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					89
03	12 #	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					89
04	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					89
05	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					89
06	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					89
07	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					89
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					89
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					89
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					89
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					89
12	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					89
TOTAL GAS PROD:		38	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

ENSERCH WELL #: 3 RRCID -> 128857 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 3160

01	15 #	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					35
02	28 #	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					35
03	15 #	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					35
04	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					35
05	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					35
06	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					35
07	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					35
08	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					35
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					35
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					35
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					35
12	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					35
TOTAL GAS PROD:		42	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

RED GAP OIL & GAS LLC 697026
 R & B LOVE WELL #: 1 RRCID -> 120969 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3086 - 3102

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

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 RED GAP OIL & GAS LLC //CONT.// 697026
 NOTES WELL #: 2 RRCID -> 127622 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3018 - 3038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	737 R	100	-0-	-637	-0-	100 3		N	-0-			-0-
02	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		255			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOVE-VEALE WELL #: 1 RRCID -> 128076 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3024 - 3060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	728 R	101	-0-	-627	-0-	101 3		N	-0-			-0-
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
03	93 #	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		276			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NOTES WELL #: 1 RRCID -> 129162 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3086 - 3118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 SIERRA OIL COMPANY 780219
 ENSERCH WELL #: RRCID -> 128337 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3114 - 3144
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 26
 02 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 26
 03 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 26
 04 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 26
 05 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 26
 06 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 26
 07 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 26
 08 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 26
 09 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 26
 10 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 26
 11 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 26
 12 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 26
 PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2006

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESCENT MOON (GARDNER) 21662 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
 BATES WELL #: 1 RRCID -> 108551 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3578 - 3482
 01 H15 VIOL -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 02 H15 VIOL -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 03 14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 04 14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 05 14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 06 14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 07 14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 08 H15 VIOL -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 09 H15 VIOL -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 10 H15 VIOL -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 11 H15 VIOL -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 12 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN) 21750 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 POTEAU OIL CO. 671904
 CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 194209 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 3085 - 3166
 01 DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 10 DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 11 DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 12 DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER)			21844 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
PITCOCK, INC.			665870													
SALMON, R.			WELL #:		1		RRCID -> 146094		COMPL. DATE 06/25/1993		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2857 - 2893			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	15	1	131	2	N	-0-					-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	N	-0-					-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	N	-0-					-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-					-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	N	-0-					-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	14	1	132	2	N	-0-					-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	14	1	138	2	N	-0-					-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	14	1	138	2	N	-0-					-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	13	1	124	2	N	-0-					-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	2	N	-0-					-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	2	N	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,874				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750					
MEADOR				WELL #:	1	RRCID -> 148788	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2749 - 2754
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)				22114 250	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703									
ALLAR				WELL #:	4	RRCID -> 273554	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3985 -	3993	
01	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3	N	-0-		-0-	
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	602	3	N	-0-		-0-	
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-		-0-	
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-		-0-	
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-		-0-	
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-		-0-	
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-		-0-	
08	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3	N	-0-		-0-	
09	870	N	795	-0-	-75	-0-	795	3	N	-0-		-0-	
10	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	3	N	-0-		-0-	
11	810	N	664	-0-	-146	-0-	664	3	N	-0-		-0-	
12	837	N	614	-0-	-223	-0-	614	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				9,200	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100) //CONT.// 22114 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 STOKES WELL #: 2 RRCID -> 282513 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 3983 - 3989

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		363			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
 BROWN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 143606 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4008 - 4014

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

4W OPERATING, LLC 953506
 A B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147835 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 4006 - 4036

527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2	N	-0-	-0-
01 527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2	N	-0-	-0-
02 476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-	-0-
03 527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2	N	-0-	-0-
04 491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-	-0-
05 527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2	N	-0-	-0-
06 510 N	468	-0-	-42	-0-	468	2	N	-0-	-0-
07 496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2	N	-0-	-0-
08 496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2	N	-0-	-0-
09 480 N	427	-0-	-53	-0-	427	2	N	-0-	-0-
10 479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-	-0-
11 463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-	-0-
12 485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,726			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CRYSTAL FALLS, EAST (CADD0)				22120 300	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STEPHENS			
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.				803490									
ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID -> 144070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 3319	-	3322
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUMMING (CONGLOMERATE)				22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
STUART, J. N. A				WELL #: 10	RRCID -> 161703	COMPL. DATE 02/15/1997	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3242	-	3256
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JACKSON RANCH "C"				WELL #:	1	RRCID -> 190626	COMPL. DATE 08/09/2002	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3923	- 3926
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563															
STUART, J. N. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 245324		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 4148		PERF. 3441 - 3449							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-	
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-	
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-	
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-	
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-	
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-	
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		365		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

DELTA OIL & GAS LTD.		213703							
LINK "O"		WELL #: 1		RRCID -> 159138		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3902 - 3906	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LINK NW-52		WELL #: 3		RRCID -> 175338		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3901 - 3909	
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	N	3
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	331	3	N	7
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	339	3	N	2
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3	N	-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	276	3	N	8
TOTAL GAS PROD:		3,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		20			

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703												
JACKSON RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID -> 193561		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL	DEPTH	4650	PERF.	3823	-	3832	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1246	-0-	-335	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
02	1372 N	1259	-0-	-113	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-
06	1470 N	1434	-0-	-36	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
07	1612 N	1510	-0-	-102	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
08	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
10	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
11	1440 N	1435	-0-	-5	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
12	1550 N	1475	-0-	-75	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		17,483				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

JACKSON RANCH "B"				WELL #:	1	RRCID -> 200562	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 3610	-	3622
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3	Y	-0-		-0-
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	3	Y	-0-		-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	Y	-0-		-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	Y	-0-		-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	Y	-0-		-0-
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3	Y	-0-		-0-
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3	Y	-0-		-0-
08	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3	Y	-0-		-0-
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3	Y	-0-		-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3	Y	-0-		-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3	Y	-0-		-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,472	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LINK	"R"			WELL #:	1	RRCID -> 218881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4230 PERF.	3901 -	3905
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3	N	-0-			-0-
02	392 N	374	-0-	-18	-0-	374	3	N	-0-			-0-
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3	N	-0-			-0-
04	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	3	N	-0-			-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			-0-
06	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3	N	-0-			-0-
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3	N	-0-			-0-
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3	N	-0-			-0-
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3	N	-0-			-0-
10	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	3	N	-0-			-0-
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	3	N	-0-			-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,578			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
										4250 PERF. 3924 - 3928	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD
0											EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JACKSON RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 3885			
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-
12	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		377				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928			
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		121				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
										4161 PERF. 3703 - 3728	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		713 N	679	-0-	-34	-0-	679 3	N	-0-		55
02		644 N	615	-0-	-29	-0-	615 3	N	-0-		55
03		713 N	683	-0-	-30	-0-	683 3	N	-0-		55
04		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-		55
05		682 N	669	-0-	-13	-0-	669 3	N	-0-		55
06		660 N	622	-0-	-38	-0-	616 3	N	5		60
07		682 N	622	-0-	-60	-0-	622 3	N	-0-		60
08		682 N	676	-0-	-6	-0-	676 3	N	-0-		60
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-		60
10		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3	N	-0-		60
11		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-		60
12		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3	N	-0-		60
TOTAL GAS PROD:		8,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810			
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		-0-
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
06		240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3	N	-0-		-0-
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
09		240 N	209	-0-	-31	-0-	209 3	N	-0-		-0-
10		248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3	N	-0-		-0-
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		-0-
12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923			
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
04		11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3	N	-0-		-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703											
LINK "T"		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290		PERF. 3936 - 3937			
M													
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
12	558 N	427	-0-	-131	-0-	427	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,030				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LINK "T"				WELL #:	2	RRCID -> 261962	COMPL. DATE 12/10/2011	TOTAL DEPTH 4329	PERF. 3836 - 3842
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3	N	-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-
04	1110 N	1051	-0-	-59	-0-	1051	3	N	-0-
05	1085 N	908	-0-	-177	-0-	908	3	N	-0-
06	1110 N	570	-0-	-540	-0-	570	3	N	-0-
07	1085 N	706	-0-	-379	-0-	706	3	N	-0-
08	899 N	714	-0-	-185	-0-	714	3	N	-0-
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-
12	1085 N	880	-0-	-205	-0-	880	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,113	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LINK RANCH 'U'				WELL #:	2	RRCID -> 261970	COMPL. DATE 01/04/2012	TOTAL DEPTH 4307	PERF. 3848 - 3852
01	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050	3	N	-0-
02	924 N	865	-0-	-59	-0-	865	3	N	-0-
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-
04	1020 N	960	-0-	-60	-0-	960	3	N	-0-
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3	N	-0-
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-
10	1085 N	926	-0-	-159	-0-	926	3	N	-0-
11	1050 N	762	-0-	-288	-0-	762	3	N	-0-
12	1085 N	683	-0-	-402	-0-	683	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,525		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
A. D. HOHHERTZ		WELL #:		53	RRCID -> 278560		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL	DEPTH	4151	PERF.	3640 - 3648
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			65
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	383	3	23 9	N	21			86
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	459	3	1 9	N	1			87
04	480 N	435	-0-	-45	-0-	424	3	11 9	N	10			97
05	465 N	453	-0-	-12	-0-	445	3	8 9	N	7			104
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	428	3	12 9	N	11			115
07	465 N	248	-0-	-217	-0-	242	3	6 9	N	5			120
08	465 N	185	-0-	-280	-0-	179	3	6 9	N	5			125
09	450 N	105	-0-	-345	-0-	105	3		N	-0-			125
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			125
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			125
12	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	3		N	-0-			125
TOTAL GAS PROD:		3,248		TOTAL CONDENSATE PROD:						60			

J-TEC OPERATING, LLC				427739					
IONI CREEK 60				WELL #:	6U	RRCID -> 153742	COMPL. DATE 03/26/1995	TOTAL DEPTH 3940	PERF. 3685 - 3690
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

IONI CREEK 60				WELL #:	8	RRCID -> 154015	COMPL. DATE 04/15/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3789 - 3801
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 157223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808

01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		702				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STUART 55 WELL #: 4 RRCID -> 175833 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850

01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		561				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO											
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.// 427739																	
HILLTOP		WELL #: 2		RRCID -> 180022		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3962 - 3978									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	3				N	-0-					-0-	
02	28 N	19	-0-	-9	-0-		19	3				N	-0-					-0-	
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3				N	-0-					-0-	
04	30 N	28	-0-	-2	-0-		28	3				N	-0-					-0-	
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	3				N	-0-					-0-	
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	3				N	-0-					-0-	
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	3				N	-0-					-0-	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	3				N	-0-					-0-	
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	3				N	-0-					-0-	
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	3				N	-0-					-0-	
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	3				N	-0-					-0-	
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	3				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

IONI CREEK 60		WELL #: 12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802	
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45 3		N	-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		999		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		RRCID -> 145744		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3844 - 3850	
MOUNTAIN TOP		WELL #: 1							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CUMMING (CONGLOMERATE)			//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KOKOMO ENERGY, INC.			//CONT.// 474070									
MOUNTAIN TOP			WELL #: 3		RRCID -> 146048		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 4055		PERF. 3786 - 3792	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOUNTAIN TOP			WELL #: 7L		RRCID -> 148298		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3818 - 3822	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARJAC OIL COMPANY, INC.			526262									
LINK "68"			WELL #: 1		RRCID -> 186546		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 3583 - 3621	
01	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774 2	N	-0-			-0-	
02	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 2	N	-0-			-0-	
03	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754 2	N	-0-			-0-	
04	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2	N	-0-			-0-	
05	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638 2	N	-0-			-0-	
06	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 2	N	-0-			-0-	
07	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 2	N	-0-			-0-	
08	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426 2	N	-0-			-0-	
09	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805 2	N	-0-			-0-	
10	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237 2	N	-0-			-0-	
11	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 2	N	-0-			-0-	
12	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			50,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.// 526262														
LINK "SW55"		WELL #: 1		RRCID -> 224922		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3634 - 3678						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,554				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LINK	"54"			WELL #:	1	RRCID -> 244722	COMPL. DATE 12/07/2008	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3738	-	3748
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			96
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			96
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			96
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			96
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			96
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			96
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			96
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			96
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			96
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			96
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			96
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			96
TOTAL GAS PROD:			2,128			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MORALES, NANCY COODY TR. 3				WELL #:	3	RRCID -> 261322	COMPL. DATE 07/13/2011	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3777	-	3784
01	2821	X	1377	-0-	-1444	-0-	1377	2	N	-0-		-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	N	-0-		-0-
03	2914	N	964	-0-	-1950	-0-	964	2	N	-0-		-0-
04	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2	N	-0-		-0-
05	2015	N	1580	-0-	-435	-0-	1580	2	N	-0-		-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
07	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2	N	-0-		-0-
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2	N	-0-		-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-		-0-
10	2914	N	1832	-0-	-1082	-0-	1832	2	N	-0-		-0-
11	2130	N	2021	-0-	-109	-0-	2021	2	N	-0-		-0-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				21,119	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CUMMING (CONGLOMERATE)			//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
MOGUL RESOURCES, LLC					573657											
HART RANCH 36			WELL #:		2	RRCID -> 178799	COMPL. DATE 08/14/2013	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3224	- 3257					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					100
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HART RANCH 36			WELL #:		1	RRCID -> 179297	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3941	- 3949
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SUPREME ENERGY COMPANY, INC.			830589		RRCID -> 172571		COMPL. DATE 12/05/1999	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3874	- 3906
HART RANCH			WELL #: 2602								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.		//CONT.// 830589		RRCID -> 183455		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL	DEPTH	4133	PERF.	3781 - 3791				
HART RANCH		WELL #: 2604														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					13
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					13
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					13
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					13
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					13
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					13
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					13
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					13
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					13
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					13
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
TOTAL GAS PROD:		1,828				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HART RANCH				WELL #:	2603	RRCID ->	186184	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL	DEPTH	4172	PERF.	3900	-	3966
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CURTIS MITCHELL (CONGL)				22349 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO		
KEATING ENERGY, INC.				453142									
KAHLBAU, MITCHELL				WELL #:	2	RRCID	-> 086925	COMPL. DATE	03/14/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4010 - 4028	
01	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2	N	-0-	133	
02	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2	N	-0-	133	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2	N	-0-	133	
04	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2	N	-0-	133	
05	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2	N	-0-	133	
06	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2	N	-0-	133	
07	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	2	N	-0-	133	
08	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2	N	-0-	133	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2	N	-0-	133	
10	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2	N	-0-	133	
11	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2	N	-0-	133	
12	434	N	430	-0-	-4	B	-0-	430	2	N	-0-	133	
TOTAL GAS PROD:				5,446	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CURTIS MITCHELL (CONGL)			//CONT.//		22349 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PALO PINTO								
KEATING ENERGY, INC.			//CONT.//		453142																
CURTIS			WELL #:		4		RRCID -> 094543		COMPL. DATE 05/11/1981				TOTAL DEPTH		4243		PERF. 4050 - 4092				
M			GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	172	N	172	-0-		-0- B	-0-			172	2			N	-0-						-0-
02	167	N	167	-0-		-0- B	-0-			167	2			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																-0-
03	186	N	179	-0-		-7 B	-0-			179	2			N	-0-						-0-
04	175	N	175	-0-		-0- B	-0-			175	2			N	-0-						-0-
05	180	N	180	-0-		-0- B	-0-			180	2			N	-0-						-0-
06	180	N	170	-0-		-10 B	-0-			170	2			N	-0-						-0-
07	187	N	187	-0-		-0- B	-0-			187	2			N	-0-						-0-
08	185	N	185	-0-		-0- B	-0-			185	2			N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																-0-
09	180	N	177	-0-		-3 B	-0-			177	2			N	-0-						-0-
10	175	N	175	-0-		-0- B	-0-			175	2			N	-0-						-0-
11	164	N	164	-0-		-0- B	-0-			164	2			N	-0-						-0-
12	204	N	204	-0-		-0- B	-0-			204	2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			2,135		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

J. R. HALSELL				WELL #:	7	RRCID ->	290552	COMPL. DATE	03/25/2021	TOTAL DEPTH	4464	PERF.	4440	-	4464
01	1189 N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189	2	N	-0-					-0-
02	1031 N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1209 N	1087	-0-	-122	B	-0-	1087	2	N	-0-					-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	2	N	-0-					-0-
05	982 N	982	-0-	-0-	B	-0-	982	2	N	-0-					-0-
06	1050 N	908	-0-	-142	B	-0-	908	2	N	-0-					-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	B	-0-	960	2	N	-0-					-0-
08	951 N	951	-0-	-0-	B	-0-	951	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	2	N	-0-					-0-
10	891 N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	2	N	-0-					-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	2	N	-0-					-0-
12	961 N	806	-0-	-155	B	-0-	806	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			11,476	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

D. B. (CONGL)				22492 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD			
PETEX				659782								
NAIL "23"				WELL #:	1	RRCID -> 151884	COMPL. DATE 10/30/1994	TOTAL DEPTH	5070	PERF. 4612	-	4620
01		0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-				103
02		0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-				103
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	N	-0-				103
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	N	-0-				103
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	N	-0-				103
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	N	-0-				103
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	N	-0-				103
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	N	-0-				103
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	N	-0-				103
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	N	-0-				103
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	N	-0-				103
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	N	-0-				103
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

D. B. (CONGL) //CONT.// 22492 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 TOM-TOM OPERATING, LLC 861690
 NAIL RANCH 106 WELL #: 1 RRCID -> 289759 COMPL. DATE 05/22/2020 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4971 - 5011

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	146 X	146	-0-	-0-	-0-	136	2	10	9	N	9			43
02	215 X	215	-0-	-0-	-0-	208	2	7	9	N	6			49
03	299 X	299	-0-	-0-	-0-	292	2	7	9	N	6			55
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			61
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			63
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			65
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55			122
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69			191
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52			243
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			243
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			243
TOTAL GAS PROD:		660			TOTAL CONDENSATE PROD:						209			

D. JACK (GARDNER) 22620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
 HUDSON (SEC.70) WELL #: 2 RRCID -> 097761 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2615 - 2621

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

D P B CONGLOMERATE 22677 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 SPRINGFIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106476 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5166 - 5189

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2025

D.R.S. (LAKE SAND)		22680 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		388445														
COOPER "A"		WELL #:		3		RRCID -> 218263		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3584 - 3604				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	756 N	639	-0-	-117	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	639 N	639	-0-	-0	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	750 N	630	-0-	-120	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	713 N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	630 N	526	-0-	-104	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	962 N	962	-0-	-0	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	748 N	748	-0-	-0	-0-	748	2			N	-0-					-0-
09	582 N	582	-0-	-0	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	1572 N	1572	-0-	-0	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
11	720 N	648	-0-	-72	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	795 N	795	-0-	-0	-0-	795	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,128				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PETEX SCOTT				659782 WELL #:	2	RRCID -> 236449	COMPL. DATE 07/13/2007	TOTAL DEPTH	4213 PERF.	3722 -	3726
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	268 2	N	-0-			-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	452 2	N	-0-			-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	N	-0-			-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-	N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	N	-0-			-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	1328 2	N	-0-			-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	952 2	N	-0-			-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	744 2	N	-0-			-0-
12	1085	N	878	-0-	-207	878 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,857	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STERLING OIL AND GAS WALLENBERG, V. 490				818896 WELL #: 1	RRCID -> 111771	COMPL. DATE 04/03/1984	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3743	- 3748
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

DALE (FRY)		22810 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN						
KLH OIL & GAS, INC.		448810												
FOMBY, O. B.		WELL #: 19		RRCID -> 096782		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH		2060 PERF. 1304 - 1310				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13	N	5	-0-	-8	-0-		5 2		N	-0-			-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-		9 2		N	-0-			-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-		11 2		N	-0-			-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-			-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-		10 2		N	-0-			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-		11 2		N	-0-			-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13 2		N	-0-			-0-
09	10	N	9	-0-	-1	-0-		9 2		N	-0-			-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15 2		N	-0-			-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-		19 2		N	-0-			-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			134		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DALLAS (STRAWN)				22825 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834								
MILLER LITE				WELL #:	1	RRCID -> 133499	COMPL. DATE 01/04/1990	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1918 -	1923	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DALTON BEND (2300)			22860 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
NWG OPERATING LLC			616947									
BELDING "A"			WELL #:		RRCID -> 129701		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH		4111 PERF. 2569 - 2636	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DALTON BEND (2300)		//CONT.//		22860 350	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388												
MCMURREY, M. H. "C"		WELL #:		20C	RRCID -> 093060		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL	DEPTH	4026	PERF.	2310 - 2325			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,364				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MCMURREY, M.H.-C				WELL #:	7C	RRCID -> 120664	COMPL. DATE 02/17/1986	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 2426	-	2457
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		30
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	2	N	-0-		30
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2	N	-0-		30
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2	N	-0-		30
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		30
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		30
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		30
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-		30
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2	N	-0-		30
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		30
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-		30
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:				870			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DALTON BEND (4000)				22860 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388							
MCMURREY, M.H. C				WELL #:	17C	RRCID -> 088942	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3983 - 3996
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		15
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	2	N	-0-		15
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2	N	-0-		15
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2	N	-0-		15
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		15
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		15
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		15
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-		15
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-		15
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		15
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2	N	-0-		15
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:				871	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

DALTON BEND (4000) //CONT.// 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M.H.C WELL #: 16C RRCID -> 088943 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		870			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMURREY, M. H. D WELL #: 87D RRCID -> 123544 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4006 - 4013

01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		615			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMURREY, M.H. D WELL #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979

01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			13
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	251	2		N	-0-			13
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			13
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			13
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			13
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			13
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			13
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			13
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			13
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			13
11	270 N	197	-0-	-73	-0-	197	2		N	-0-			13
12	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	2		N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		3,894			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DALTON BEND (4000)		//CONT.//		22860 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388									
MCMURREY,M.H. D		WELL #:		38D	RRCID ->	128340	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4086	-	4100
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			23
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2		N	-0-			23
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			23
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			23
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			23
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			23
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			23
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			23
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			23
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			23
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			23
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		638		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMURREY UNIT 65D		WELL #:		65D	RRCID ->	282670	COMPL. DATE	01/12/2017	TOTAL DEPTH	3986	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAN-CHOATE (STRAWN)				22922 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
4W OPERATING, LLC				953506								
DENNEY				WELL #:	2	RRCID ->	241929	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 1956 - 1959
01	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	2		N	-0-		-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-		-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-		-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-		-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-		-0-
06	450 N	369	-0-	-81	-0-	369	2		N	-0-		-0-
07	465 N	349	-0-	-116	-0-	349	2		N	-0-		-0-
08	465 N	263	-0-	-202	-0-	263	2		N	-0-		-0-
09	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2		N	-0-		-0-
10	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2		N	-0-		-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		-0-
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				4,510	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DANCING BEAR (DUFFER)
 PENDRAGON OIL CO.
 COOK

22997 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 651162
 WELL #: 1 RRCID -> 265308 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3904 - 3914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					9
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					9
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					9
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					9
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					9
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					9
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					9
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					9
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					9
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					9
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:		1,985				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DANIEL (STRAWN)
 GO OIL CORP.
 WILCOX

23020 865 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 311420
 WELL #: 1 RRCID -> 094668 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2310 - 2314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		246				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RKW OPERATING LLC
 DANIEL

714311
 WELL #: 1 RRCID -> 092989 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 2286 - 2290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAPHNE (STRAWN)		23098 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
TOWER RESOURCES INC		862857														
DYE, JOHNNY		WELL #:		1		RRCID -> 111283		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH		1966 PERF. 1831 - 1834				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVID JR. (TANNEHILL)				23320 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: THROCKMORTON				
FOURCOOKS OIL & GAS, LLC				101688									
WALKER-BUCKLER				WELL #:	3	RRCID -> 137719	COMPL. DATE 03/18/1991	TOTAL DEPTH	539	PERF.	499 -	525	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS (RANGER)			23370 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
MOGUL RESOURCES, LLC			573657											
TRANSIERRA-KLIENER			WELL #:		2		RRCID -> 073217		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A			

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

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

DAYBREAK FIELD (CONGL.)				23587 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
4W OPERATING, LLC				953506		WELL #: 1		RRCID -> 105360		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 3952 - 3958			
ROBERTSON-ALLAR																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	372 N	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-					-0-	
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-	
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-	
04	210 N	30	-0-	-180	-0-	30	2			N	-0-					-0-	
05	496 N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					-0-	
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-	
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-	
08	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-	
09	390 N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					-0-	
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-	
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-	
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,121		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

DE LEON (MARBLE FALLS BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. LESTER, LETTIE C.				23678 333 105675 WELL #:	NON-ASSOCIATED 1	RRCID -> 017587	ONE WELL COMPL. DATE 09/13/1922	TOTAL DEPTH	CNTY: COMANCHE 2920 PERF. 2620 - 2920			
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5 2	N	-0-		-0-	
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-	
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5 2	N	-0-		-0-	
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-	
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-	
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-	
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-	
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-	
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				69	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DE LEON, N. (STRAWN LUCKY OIL & GAS LINDLEY, EDDIE)					23680 500 512180	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE			
WELL #:						RRCID -> 091303	COMPL. DATE 12/22/1980	TOTAL DEPTH 1630	PERF. 1569	-	1572
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			50
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			50
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			50
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			50
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			50
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			50
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			50
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED_____					12/20/2010						50
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DE LEON, N. (STRAWN		//CONT.//		23680 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE										
LUCKY OIL & GAS		//CONT.//		512180															
LINDLEY, EDDIE		WELL #:			RRCID -> 095004		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL	DEPTH	1580	PERF.	1568	-	1574				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49	
PLUGGED AND ABANDONED_____																12/17/2010			

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY, EDDIE					WELL #:	RRCID -> 095006	COMPL. DATE 07/20/1981	TOTAL DEPTH	1620	PERF. 1565 - 1577
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
PLUGGED AND ABANDONED_____					12/16/2010					

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN (CONGLOMERATE)		23750 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		695232		WELL #:		1		RRCID -> 099906		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 3831 - 3838	
KEITH															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			101	
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			101	
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			101	
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			101	
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-			101	
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			101	
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			101	
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-			101	
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			101	
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			101	
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			101	
12	1395 N	1157	-0-	-238	-0-	1157	2			N	-0-			101	
TOTAL GAS PROD:		15,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FAMBRO-BROYLES				WELL #:	1	RRCID -> 124058	COMPL. DATE 03/15/1987	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 3803 - 3807
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	80
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	80
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	80
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	80
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	80
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	80
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	80
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-	80
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	80
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-	80
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	80
*12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	80
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/11/2025						
TOTAL GAS PROD:		828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEATON (CONGLOMERATE)			23768 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
GIANT NRG CO., LP			302592					
FULGHAM, BERNICE B.			WELL #:	1	RRCID -> 052121	COMPL. DATE 03/01/1972	TOTAL DEPTH 4350	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DEATON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		23768 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615												
POTTER, GEORGIA		WELL #:		1	RRCID -> 139646		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH		4997	PERF. 3358		-	3482	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEEP CREEK (CADDO)				23897 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD		
KING ENERGY RESOURCES				465526					
JOHNSON 47				WELL #:	1	RRCID -> 173162	COMPL. DATE 12/01/1998	TOTAL DEPTH	4277 PERF. 3574 - 3608
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	244
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	244
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	244
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	244
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	244
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	244
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	244
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	244
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	244
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	244
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	244
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	244
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DEER RIDGE (CONGLOMERATE)				23967	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS	
SKY RESOURCES, INC.				786408							
CORBETT				WELL #:	7	RRCID ->	140914	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4223 PERF. 4020 - 4028
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	74
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	74
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	74
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3	N	-0-	74
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3	N	-0-	74
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	74
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	74
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	74
09	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3	N	-0-	74
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3	N	-0-	74
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3	N	-0-	74
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	74
TOTAL GAS PROD:				2,917		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

DELANO (STRAWN)		24060 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555							
DELANO, O.H.		WELL #: 11		RRCID -> 090913		COMPL. DATE 11/10/1980		TOTAL DEPTH 3800	
								PERF. 1578 - 1590	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PEASE		WELL #: 5		RRCID -> 174869		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 3330	
								PERF. 1694 - 1704	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DELAY (DUFFER)		24075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608							
OVERTON, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 093448		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 2950	
								PERF. 2823 - 2933	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			-0-
03	0 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			-0-
04	0 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			-0-
07	0 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			-0-
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			-0-
*10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DELAY (DUFFER)		//CONT.//		24075 300	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN										
REACH OIL				695802															
KEELER-CAPROCK				WELL #:	1	RRCID ->	125731	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2825 - 2880							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-					-0-	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					-0-	
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2				N	-0-					-0-	
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-					-0-	
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-					-0-	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-					-0-	
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-					-0-	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-					-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			451			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

SHADY OIL CO. CARMICHAEL				768360 WELL #:	1	RRCID -> 087544	COMPL. DATE 02/01/1980	TOTAL DEPTH	3110 PERF. 2836 - 2840
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2	N	-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2	N	-0-
09	240 N	72	-0-	-168	-0-	72	2	N	-0-
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2	N	-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:				2,471	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

DELEON, W (DUFFER)				24077 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COMANCHE			
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012									
FAGAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	278116	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2885 -	2896
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-				-0-
02	364 N	325	-0-	-39	-0-	325	2	N	-0-				-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-				-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-				-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-				-0-
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2	N	-0-				-0-
07	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	2	N	-0-				-0-
08	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2	N	-0-				-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-				-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-				-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				3,559	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DELONG (CONGLOMERATE)		24152 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196											
PRATT, PRESTON		WELL #: 1		RRCID -> 076758		COMPL. DATE 11/27/1977		TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 3		N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 3		N	-0-			-0-
03	62 N	15	-0-	-47	-0-		15 3		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			66			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LYONS, DAVID F. JR. HOKETT			517211 WELL #:	2	RRCID -> 180731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4142 PERF.	4142 -	0
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOKETT			WELL #:	3	RRCID -> 180738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4169	PERF. 4003	- 4007
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

SAFARI RESOURCES, LLC						743194															
LYONS						WELL #:		1		RRCID -> 200220		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 4000 - 4010					
01		0 A		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____						01/28/2025		-		WELL PLUGGED 01/28/25											
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DELONG (CONGLOMERATE) SKY RESOURCES, INC. MCDONALD, J. M.		//CONT.//		24152 111 786408	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS						
		WELL #:		1 B	RRCID -> 219628		COMPL. DATE 06/07/2006				TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4006 - 4022						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-		159 3			Y	-0-					-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-		180 3			Y	-0-					-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	-0-		210 3			Y	-0-					-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	-0-		138 3			Y	-0-					-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	-0-		170 3			Y	-0-					-0-
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	-0-		178 3			Y	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-		158 3			Y	-0-					-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	-0-		132 3			Y	-0-					-0-
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	-0-		152 3			Y	-0-					-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-		210 3			Y	-0-					-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-		160 3			Y	-0-					-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-		155 3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,002				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

DELONG (ZONE A)				24152 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251							
MC DONALD, J. T.				WELL #:	5	RRCID -> 160614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4018 PERF.	4018 - 4021
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TARBETT				WELL #:	1	RRCID -> 267994	COMPL.	DATE 04/09/2013	TOTAL	DEPTH	4304	PERF.	3982 -	3988
01	961 N	559	-0-	-402	-0-	509	3	50 9 N	45	173	1			103
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1563	3	219 9 N	199	177	1			125
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1491	3	166 9 N	151	177	1			99
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1060	3	149 9 N	135					234
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1286	3	180 9 N	164					398
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1391	3	173 9 N	157	347	1			208
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1522	3	199 9 N	181	183	1			206
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1603	3	199 9 N	181	179	1			208
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1663	3	178 9 N	162	184	1			186
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1656	3	162 9 N	147	170	1			163
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1641	3	173 9 N	157	184	1			136
*12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1591	3	182 9 N	165	179	1			122
TOTAL GAS PROD:			19,006		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,844						

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-		330 2			N	-0-					-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-		204 2			N	-0-					-0-
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 2			N	-0-					-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-		111 2			N	-0-					-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 2			N	-0-					-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2			N	-0-					-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-					-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 2			N	-0-					-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-		172 2			N	-0-					-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 2			N	-0-					-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				1,371			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

DENNIS, SW (2490)				24280 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
GUINN, JOHN L.				337560						
WILSON, E. I.				WELL #:	1	RRCID -> 105069	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550 PERF. 2516 - 2564
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENNIS, WEST (STRAWN)				24282 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
BRAZOS OPERATING LLC				100639						
WOODRUFF				WELL #:	RRCID -> 101004	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 1800	- 1850
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENNIS, WEST (STRAWN)			//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC			//CONT.// 100639														
WOODRUFF			WELL #:		5	RRCID -> 101177		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL	DEPTH	2300	PERF.	1750	-	1785	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WRIGHT, J. J.				WELL #:	3	RRCID -> 101995	COMPL. DATE 09/23/1982	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1759	-	1798
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JACKSON, NELL				WELL #:	1	RRCID -> 102360	COMPL. DATE 09/24/1982	TOTAL DEPTH	2000 PERF.	1800 -	1834
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639															
WRIGHT, J. J.		WELL #:		2		RRCID -> 103521		COMPL. DATE 12/16/1982		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1702 - 1752					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HARRISON, ANDIE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 103522	COMPL. DATE 12/18/1982	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 1805	- 1970
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WOODRUFF				WELL #:	3	RRCID -> 103835	COMPL. DATE 10/15/1982	TOTAL DEPTH	2745	PERF. 1760	-	1802
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639		WELL #: 6		RRCID -> 104127		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1704 - 1734				
WOODRUFF																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCARBOROUGH, H.				WELL #:	2	RRCID -> 104756	COMPL. DATE 02/19/1983	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 1871	- 1877
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	78	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SCARBOROUGH, H.				WELL #:	3	RRCID -> 106133	COMPL. DATE 02/28/1983	TOTAL DEPTH	2280	PERF. 1835 - 1865
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			406		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DENNIS, WEST (STRAWN)				//CONT.//		24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC				//CONT.//		100639											
WOODRUFF				WELL #:		4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2525 PERF. 1718 - 1934	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JONES						WELL #:	1	RRCID -> 107415	COMPL. DATE 07/22/1983	TOTAL DEPTH 2421	PERF. 1680	-	1726
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		8802		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		8802		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		8802		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		8802		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		8802		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		8802		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		8802		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		8802		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		8802		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		8802		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		8802		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		8802		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

HARRISON, A. UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 107416	COMPL. DATE 09/26/1983	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2200	- 2540
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DENNIS, WEST (STRAWN)														
BRAZOS OPERATING LLC														
HALE, T. D.														
		//CONT.//		24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
		//CONT.//		100639										
		WELL #:		1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH		2692 PERF. 2214 - 2569		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
03		248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2		N	-0-			-0-
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
05		248 N	168	-0-	-80	-0-	168	2		N	-0-			-0-
06		210 N	62	-0-	-148	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07		248 N	82	-0-	-166	-0-	82	2		N	-0-			-0-
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
12		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,304				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES														
		WELL #:		3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH		2333 PERF. 1688 - 1719		
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		397				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHUTTS														
		WELL #:		1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH		1964 PERF. 1748 - 1814		
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		560				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

(GWN415)

02/12/2026

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 7B

PAGE: 471

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BRAZOS OPERATING LLC //CONT.// 100639
CARDWELL, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 110032 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1760 - 2543

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLEMONS WELL #: 1 RRCID -> 110033 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1662 - 1716

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

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 111294 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1768 - 1812

01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,066				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

(GWN415)

02/12/2026

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 7B

PAGE: 472

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BRAZOS OPERATING LLC //CONT.// 100639
HAINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111784 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1702 - 2190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	403 N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	434 N	206	-0-	-228	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	300 N	78	-0-	-222	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	434 N	102	-0-	-332	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5 RRCID -> 112311 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 1780 - 1928

01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILTON WELL #: 1 RRCID -> 112320 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1661 - 1867

01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN)			//CONT.//		24282 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC			//CONT.//		100639												
YOUNGBLOOD			WELL #:		3	RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1878 - 1993					
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N		144	-0-	-11	-0-		144		2			N	-0-			-0-
02	196 N		156	-0-	-40	-0-		156		2			N	-0-			-0-
03	132 N		132	-0-	-0-	-0-		132		2			N	-0-			-0-
04	172 N		172	-0-	-0-	-0-		172		2			N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-			-0-
06	120 N		64	-0-	-56	-0-		64		2			N	-0-			-0-
07	186 N		52	-0-	-134	-0-		52		2			N	-0-			-0-
08	118 N		118	-0-	-0-	-0-		118		2			N	-0-			-0-
09	72 N		72	-0-	-0-	-0-		72		2			N	-0-			-0-
10	98 N		98	-0-	-0-	-0-		98		2			N	-0-			-0-
11	128 N		128	-0-	-0-	-0-		128		2			N	-0-			-0-
12	62 N		52	-0-	-10	-0-		52		2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,188				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

YOUNGBLOOD				WELL #:	2	RRCID -> 112334	COMPL. DATE 06/05/1984	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1770 - 1928	
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2	N	-0-	-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-	-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-	-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-	-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-	-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				574	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BEEFMASTER				WELL #:	1	RRCID -> 112979	COMPL. DATE 09/20/1984	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2004 - 2013
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	2	N	-0-	-0-
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2	N	-0-	-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-
05	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2	N	-0-	-0-
06	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2	N	-0-	-0-
07	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	2	N	-0-	-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-	-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,339	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639														
YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2105 - 2022						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CHAPMAN				WELL #:	2	RRCID -> 113533	COMPL. DATE 05/28/1984	TOTAL DEPTH 2407	PERF. 2018 - 2058
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GLENN, DOROTHY				WELL #:	1	RRCID -> 114238	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 2650	PERF. 1840	- 1850
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.//		24282 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639										
PLEMONS		WELL #:		2	RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH		2468	PERF. 1687	- 2284	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1116 N	974	-0-	-142	-0-	974	2		N	-0-			4	
02	1008 N	822	-0-	-186	-0-	822	2		N	-0-			4	
03	1116 N	782	-0-	-334	-0-	782	2		N	-0-			4	
04	930 N	776	-0-	-154	-0-	776	2		N	-0-			4	
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			4	
06	750 N	75	-0-	-675	-0-	75	2		N	-0-			4	
07	806 N	393	-0-	-413	-0-	393	2		N	-0-			4	
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			4	
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			4	
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			4	
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			4	
12	930 N	788	-0-	-142	-0-	788	2		N	-0-			4	
TOTAL GAS PROD:		8,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOODRUFF				WELL #:	7	RRCID -> 119077	COMPL. DATE 09/30/1985	TOTAL DEPTH	2344	PERF. 1783 - 1929
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WOODRUFF				WELL #:	8	RRCID -> 120742	COMPL. DATE 02/27/1986	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 2141	-	2322
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-	-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-	-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-	-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-	-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-	-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-	-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-	-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				836		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PAGE: 476

PRICE				WELL #:	2	RRCID ->	203403	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	2302	PERF. 1786	- 1798
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				452		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 GRAYSTONE OPERATING, LLC 103478
 ADDISON WELL #: 4 RRCID -> 142122 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
03	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		63			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ADDISON-TARPON WELL #: 1 RRCID -> 143751 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600

01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		567			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MARTIN-MOSS WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449

01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		322			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

(GWN415)

02/12/2026

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2025 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 478

DESDEMONA GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN-MOORE UNIT				24389 001 331530 WELL #: 1901	ASSOCIATED RRCID -> 017636	EXEMPT COMPL. DATE N/A	CNTY: EASTLAND 2931 PERF. 2865 - 2898									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				407	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #: 1601	RRCID -> 042956	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				394	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #: 1301	RRCID -> 043479	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3	N	-0-	-0-	
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-	
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-	
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				264	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

DESDEMONA														
GREENHAW, MORRIS R.														
HOGTOWN-MOORE UNIT														
WELL #: 1101														
RRCID -> 046484														
COMPL. DATE 04/16/1968														
TOTAL DEPTH 2889														
PERF. N/A														
CNTY: EASTLAND														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	3		N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-		21	3		N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-		27	3		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-		28	3		N	-0-			-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	3		N	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	3		N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	3		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3		N	-0-			-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				275	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HOGTOWN-MOORE UNIT														
WELL #: 1501														
RRCID -> 047362														
COMPL. DATE 11/25/1969														
TOTAL DEPTH 2864														
PERF. N/A														
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	3		N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-		21	3		N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-		27	3		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-		28	3		N	-0-			-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	3		N	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	3		N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	3		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3		N	-0-			-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				275	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HOGTOWN-MOORE UNIT														
WELL #: 1401														
RRCID -> 047381														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 2884														
PERF. 2811 - 2824														
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	3		N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-		46	3		N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-		58	3		N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-		57	3		N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	3		N	-0-			-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	3		N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	3		N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	3		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	3		N	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				573	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
 ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 050676 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2692 - 2715

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	85	-0-	85	618	85	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	70	-0-	70	688	70	3		N	-0-			-0-
03	759	71	-0-	-688	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		691			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 090312 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 2844 - 3430

01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		624			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 112319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3067 PERF. 3044 - 3060

01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,348			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
 MOORE, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 112325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3052 - 3063

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			23
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			23
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			23
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			23
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			23
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			23
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			23
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			23
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			23
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		5,396			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 118435 COMPL. DATE 05/27/1969 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2770 - 2841

01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		573			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1803 RRCID -> 118439 COMPL. DATE 11/12/1969 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2814 - 2862

01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		606			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DESDEMONA GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN MOORE UNIT			//CONT.// 331530 WELL #: 1804			24389 001	ASSOCIATED			EXEMPT				CNTY: EASTLAND				
							RRCID -> 263500	COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL	DEPTH	3431	PERF.	3290	-	3300		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			625			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110													
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: B101		RRCID -> 017597		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2682 - 2720	
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-						-0-
02	112	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-						-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-						-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-						-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-						-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-						-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-						-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				1,079		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	4101	RRCID ->	017621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2710 -	2732
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3	N	-0-			-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-			-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				962		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PAGE: 483

DESDEMONA FIELD UNIT			WELL #:		3201		RRCID -> 017632		COMPL. DATE 02/21/1949		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2678 - 3295	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-					-0-
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	84	3	N	-0-					-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-					-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-					-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			825		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DESDEMONA														CNTY: EASTLAND	
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC															
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: C201															
RRCID -> 017676															
COMPL. DATE 01/12/1984															
TOTAL DEPTH														N/A	
PERF. N/A															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	3		N	-0-				-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-		48	3		N	-0-				-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-		60	3		N	-0-				-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-		59	3		N	-0-				-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3		N	-0-				-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	3		N	-0-				-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	3		N	-0-				-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	3		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 471														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: C204															
RRCID -> 036574															
COMPL. DATE 01/12/1984															
TOTAL DEPTH														N/A	
PERF. N/A															
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	3		N	-0-				-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-		60	3		N	-0-				-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-		75	3		N	-0-				-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	3		N	-0-				-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	3		N	-0-				-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	3		N	-0-				-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	3		N	-0-				-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	3		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 584														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: C205															
RRCID -> 036575															
COMPL. DATE 01/12/1984															
TOTAL DEPTH														N/A	
PERF. N/A															
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	3		N	-0-				-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-		102	3		N	-0-				-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	3		N	-0-				-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	3		N	-0-				-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	3		N	-0-				-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	3		N	-0-				-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	3		N	-0-				-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	3		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 1,002														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C203	RRCID -> 036576		COMPL. DATE		01/12/1984	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		650					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	C202	RRCID ->	036577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-				-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	3	N	-0-				-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-				-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-				-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-				-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-				-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-				-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				860		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 3601	RRCID -> 042099	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-	-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65 3	N	-0-	-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-	-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3	N	-0-	-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-	-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-	-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-	-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			639	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DESDEMONA														CNTY: EASTLAND	
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC															
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: 8201															
RRCID -> 042879															
COMPL. DATE 01/23/1967															
TOTAL DEPTH 2755															
PERF. N/A															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	3			N	-0-		-0-	
02	112 N	98	-0-	-14	-0-		98	3			N	-0-		-0-	
03	124 N	123	-0-	-1	-0-		123	3			N	-0-		-0-	
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	3			N	-0-		-0-	
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	3			N	-0-		-0-	
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	3			N	-0-		-0-	
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	3			N	-0-		-0-	
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	3			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD: 962														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: 1901															
RRCID -> 043554															
COMPL. DATE 10/04/1967															
TOTAL DEPTH 2621															
PERF. N/A															
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3			N	-0-		-0-	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3			N	-0-		-0-	
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3			N	-0-		-0-	
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3			N	-0-		-0-	
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	3			N	-0-		-0-	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3			N	-0-		-0-	
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3			N	-0-		-0-	
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD: 296														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: A501															
RRCID -> 043555															
COMPL. DATE 08/12/1966															
TOTAL DEPTH 2743															
PERF. N/A															
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	3			N	-0-		-0-	
02	28 N	19	-0-	-9	-0-		19	3			N	-0-		-0-	
03	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	3			N	-0-		-0-	
04	30 N	24	-0-	-6	-0-		24	3			N	-0-		-0-	
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	3			N	-0-		-0-	
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	3			N	-0-		-0-	
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	3			N	-0-		-0-	
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	3			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD: 191														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DESDEMONA														CNTY: EASTLAND	
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC															
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: 2702															
RRCID -> 044738															
COMPL. DATE 11/27/1923															
TOTAL DEPTH 2629															
PERF. N/A															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-				-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-				-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-				-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-				-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-				-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-				-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			296		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: 201															
RRCID -> 047785															
COMPL. DATE 07/03/1969															
TOTAL DEPTH 2831															
PERF. N/A															
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-				-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	-0-	73	3		N	-0-				-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	3		N	-0-				-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-				-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-				-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-				-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-				-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			715		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: 8102															
RRCID -> 051002															
COMPL. DATE 02/11/1967															
TOTAL DEPTH 2791															
PERF. N/A															
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-				-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	-0-	73	3		N	-0-				-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	3		N	-0-				-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-				-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-				-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-				-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-				-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			715		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 051003 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 2761 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4001 RRCID -> 051441 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112	3		N	-0-			-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9102 RRCID -> 062143 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	D101	RRCID ->	100369	COMPL. DATE	10/28/1968	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	N/A
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	3	N	-0-			-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-			-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,086	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9103	RRCID ->	100444	COMPL. DATE	07/29/1981	TOTAL DEPTH	2786 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112 3		N	-0-			-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		N	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	D102	RRCID ->	100483	COMPL. DATE	01/02/1969	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	N/A
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			954	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:		D403	RRCID ->	100985	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2876 -	2891
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-				-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	97	3		N	-0-				-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-				-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-				-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-				-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-				-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-				-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			954		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1801	RRCID -> 110035		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL	DEPTH	2740	PERF.	2625	-	2740	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		381			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	1301	RRCID ->	112323	COMPL. DATE	01/28/1977	TOTAL DEPTH	2768	PERF.	2725 -	2768
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-				-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-				-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-				-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-				-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-				-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-				-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-				-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				296		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	D402	RRCID ->	112324	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	2935 -	2940
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-					-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3	N	-0-					-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-					-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-					-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			514		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D504 RRCID -> 118417 COMPL. DATE 01/12/1971 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2815 - 2915

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 118418 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2740 - 2750

01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		582				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D105 RRCID -> 118419 COMPL. DATE 12/08/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2853 - 2890

01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		582				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D104 RRCID -> 118420 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2849 - 2909

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
02	112 N	78	-0-	-34	-0-	78	3		N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		778			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D502 RRCID -> 118430 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2886 - 2955

01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		621			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3902 RRCID -> 118433 COMPL. DATE 10/04/1969 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2708 - 2740

01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		352			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 902 RRCID -> 118434 COMPL. DATE 12/11/1966 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 2775 - 2784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	78	-0-	78	554	78	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	62	-0-	62	616	62	3			N	-0-					-0-
03	694	78	-0-	-616	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		615			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 118436 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2719 - 2784

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

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D501 RRCID -> 119865 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2848 - 2904

01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		762			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D301		RRCID -> 119866		COMPL. DATE 01/04/1986		TOTAL	DEPTH	2933	PERF.	2920	-	2924
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		387			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	B301	RRCID ->	119867	COMPL. DATE	10/13/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2687	-	2715
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				508		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	9201	RRCID ->	119868	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2700	- 2738
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	3	N	-0-			-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-			-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				584		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DESDEMONA														CNTY: EASTLAND	
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC															
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: 2101															
RRCID -> 119869															
COMPL. DATE 12/21/1985															
TOTAL DEPTH 3176															
PERF. 2683 - 2716															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD		CODE	CODE	BALANCE
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	3		N	-0-				-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-		69	3		N	-0-				-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-		87	3		N	-0-				-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-		86	3		N	-0-				-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	3		N	-0-				-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	3		N	-0-				-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	3		N	-0-				-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	3		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 681														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: 2701															
RRCID -> 119881															
COMPL. DATE 02/04/1920															
TOTAL DEPTH 2690															
PERF. N/A															
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	3		N	-0-				-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-		48	3		N	-0-				-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-		60	3		N	-0-				-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-		59	3		N	-0-				-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3		N	-0-				-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	3		N	-0-				-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	3		N	-0-				-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	3		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 471														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: A502															
RRCID -> 119977															
COMPL. DATE 01/11/1986															
TOTAL DEPTH 3260															
PERF. 2715 - 2785															
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	3		N	-0-				-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-		48	3		N	-0-				-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-		60	3		N	-0-				-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-		59	3		N	-0-				-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3		N	-0-				-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	3		N	-0-				-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	3		N	-0-				-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	3		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 471														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110		RRCID -> 122057		COMPL. DATE 10/24/1985		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2675 - 2714				
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		5501												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 3			N	-0-					-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-		52 3			N	-0-					-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 3			N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 3			N	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 3			N	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 3			N	-0-					-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 3			N	-0-					-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		508				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	C301	RRCID ->	123264	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	3370	PERF. 2786	-	2854
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-				-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-				-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-				-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-				-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-				-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-				-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-				-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				557		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DESEMONA (BRESSLER SAND)				24389 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
JD OPERATING				427405						
CLARK				WELL #:	RRCID -> 105982	COMPL. DATE 03/18/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2900 -	2914
01	155 #	149	-0-	-6	-0-	149 2	Y	-0-		-0-
02	140 #	133	-0-	-7	-0-	133 2	Y	-0-		-0-
03	155 #	148	-0-	-7	-0-	148 2	Y	-0-		-0-
04	150 #	142	-0-	-8	-0-	142 2	Y	-0-		-0-
05	155 #	148	-0-	-7	-0-	148 2	Y	-0-		-0-
06	150 #	142	-0-	-8	-0-	142 2	Y	-0-		-0-
07	155 #	144	-0-	-11	-0-	144 2	Y	-0-		-0-
08	155 #	143	-0-	-12	-0-	143 2	Y	-0-		-0-
09	150 #	129	-0-	-21	-0-	129 2	Y	-0-		-0-
10	155 #	134	-0-	-21	-0-	134 2	Y	-0-		-0-
11	150 #	127	-0-	-23	-0-	127 2	Y	-0-		-0-
12	155 #	134	-0-	-21	-0-	134 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,673	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DESDEMONA (BRESSLER SAND)		//CONT.// 24389.400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
JD OPERATING		//CONT.// 427405		WELL #:		RRCID -> 105983		COMPL. DATE 03/05/1980		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2884 - 2889		
CLARK														

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

01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
09	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
11	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			718	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LOWRANCE INC. MOBIL-ROANE				511345 WELL #: 1	RRCID -> 112770	COMPL. DATE 12/01/1983	TOTAL DEPTH	2965 PERF.	2846 -	2861
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		5
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14 3	N	-0-		5
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-		5
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 3	N	-0-		5
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 3	N	-0-		5
06	30 #	11	-0-	-19	-0-	11 3	N	-0-		5
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		5
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-		5
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	14 3	N	-0-		5
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-		5
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	12 3	N	-0-		5
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:			167	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER)				24390 250		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ERATH			
9K INVESTMENTS LLC				988752											
HALLMARK -A-				WELL #:	1	RRCID ->	140751	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3278 -	3312	
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	482	3	33	9	N	30			224
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	454	3	28	9	N	25			249
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	498	3	11	9	N	10			259
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	502	3	24	9	N	22			281
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	499	3	22	9	N	20	174	1	127
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	480	3	28	9	N	25			152
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	498	3	28	9	N	25			177
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	504	3	28	9	N	25	174	1	28
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	502	3	24	9	N	22			50
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	507	3	20	9	N	18			68
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	480	3	20	9	N	18			86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
TOTAL GAS PROD:				5,672		TOTAL CONDENSATE PROD:						240			

DESDEMONA, E. (CADD0, UPPER) //CONT.// 24390 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
 9K INVESTMENTS LLC //CONT.// 988752
 HUFFMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 140757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3236 - 3246

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-	4 5		-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-			-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-			-0-
04	90 N	150	-0-	60	-0-	150 3	N	-0-			-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYS, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 277960 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 3878 PERF. 3280 - 3332

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4 5		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2 5		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/18/2025

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

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 DMV PIPELINE LLC 221580
 UPSHAW WELL #: 1 RRCID -> 178991 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2820 - 2880

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14

PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2024

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

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24390	750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH										
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580																
PAIR		WELL #:		1		RRCID ->	180935	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2886 - 2934								

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

01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						35
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						35
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						35
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						35
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						35
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						35
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						35
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						35
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						35
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						35
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						35
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						35
PLUGGED AND ABANDONED_____															11/19/2024					

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DMV OBBCO RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 181286	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2806 - 2977
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
PLUGGED AND ABANDONED_____					10/25/2024					

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DMV-PARKER					WELL #:	2	RRCID ->	181460	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	3126	PERF. 2808 - 3057
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2024													

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24390	750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH									
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580															
HIGGINSBOTTOM		WELL #:		1		RRCID -> 181668		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2877 -	2931						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					109	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					109	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					109	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					109	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					109	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					109	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					109	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					109	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					109	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					109	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					109	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					109	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2024																			

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER					WELL #:	1	RRCID -> 183304	COMPL. DATE 05/31/2001	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 2796 - 2944
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
PLUGGED AND ABANDONED_____					11/05/2024						

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKS UNIT "A"					WELL #:	1	RRCID -> 185665	COMPL. DATE 09/06/2001	TOTAL DEPTH 3335	PERF. 2769 - 2863
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
PLUGGED AND ABANDONED_____					10/29/2024					

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24390	750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH									
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580															
SPURLEN		WELL #:		1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	3473	PERF. 2994 - 3098							

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					49	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					49	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					49	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					49	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					49	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					49	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					49	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					49	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					49	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					49	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					49	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					49	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2024																			

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//	24390	750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//	221580											
ROGERS HEIRS		WELL #:	1		RRCID ->	189184	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2860 - 2926		
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*		EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	33
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2024														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON					WELL #:	1	RRCID ->	191344	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3040 - 3070
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				117
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				117
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				117
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				117
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				117
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				117
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				117
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				117
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				117
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				117
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				117
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				117
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2024														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24390 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH										
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580															
BROWN		WELL #:		3	RRCID -> 262097		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2866 - 2929								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					37	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					37	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					37	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					37	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					37	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					37	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					37	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					37	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					37	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					37	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					37	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					37	
PLUGGED AND ABANDONED					10/09/2024 - WELL PLUGGED 10/09/24														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

DESDEMONA, N. (CONGL)				24391 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
JD OPERATING				427405									
ECHOLS, J.S. "B"				WELL #:		1B	RRCID -> 116074	COMPL. DATE 02/25/1985	TOTAL DEPTH	3373	PERF. 3235	-	3333
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			22
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			22
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			22
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			22
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			22
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			22
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			22
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			22
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-			22
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-			22
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			22
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:				298		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DIAZ (STRAWN)				24604 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ERATH				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
T.P. FEE (DIAZ)				WELL #:	3A	RRCID	-> 050099	COMPL. DATE	11/07/1970	TOTAL DEPTH	1593	PERF. 1537	-	1593
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DIAZ (STRAWN) //CONT.// 24604 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ERATH
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 T.P. FEE/DIAZ/ WELL #: 6 RRCID -> 069602 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	29 1	560	3	N	-0-				-0-
02		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	18 1	341	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	34 1	557	3	N	-0-				-0-
04		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	37 1	491	3	N	-0-				-0-
05		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	30 1	448	3	N	-0-				-0-
06		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	20 1	393	3	N	-0-				-0-
07		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	20 1	395	3	N	-0-				-0-
08		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	20 1	450	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	17 1	408	3	N	-0-				-0-
10		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	9 1	464	3	N	-0-				-0-
11		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	22 1	459	3	N	-0-				-0-
12		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	17 1	494	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 5,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

T.P. FEE (DIAZ) WELL #: 7 RRCID -> 069603 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

01		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	15 1	286	3	N	-0-				-0-
02		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	13 1	251	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	15 1	246	3	N	-0-				-0-
04		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	19 1	252	3	N	-0-				-0-
05		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	16 1	248	3	N	-0-				-0-
06		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	12 1	231	3	N	-0-				-0-
07		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	13 1	255	3	N	-0-				-0-
08		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	11 1	250	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	12 1	295	3	N	-0-				-0-
10		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	9 1	439	3	N	-0-				-0-
11		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	17 1	350	3	N	-0-				-0-
12		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	10 1	312	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 3,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

DICEY (CONGLOMERATE)				24618 250		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER					
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620													
SMELLEY				WELL #: B 1		RRCID -> 215649		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 5930 - 5963					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

DEAN				WELL #:		E	1	RRCID	->	221689	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	5883	-	5978
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

BRG LONE STAR LTD.				090870		RRCID -> 086066		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5250 - 5352	
REYNOLDS, ETHEL				WELL #:									
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				16
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				16
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				16
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/24/2021									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DICEY (CONGLOMERATE)				//CONT.//		24618 250	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER					
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.//		090870												
REYNOLDS, ETHEL UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 249644		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH		9035 PERF. 5115 -		5130			
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					70	
02	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					70	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1198	3		1 9	N	1					71	
04	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					71	
05	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3			N	-0-					71	
06	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					71	
07	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-					71	
08	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-					71	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3			N	-0-					71	
10	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					71	
11	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					71	
12	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-					71	
TOTAL GAS PROD:			13,955		TOTAL CONDENSATE PROD:			1										

SOMERSET OPERATING, LLC				101481										
WOODY, G. C.				WELL #:		2	RRCID -> 077378		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5878 - 5886	
01	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2	N	-0-		-0-		
02	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2	N	-0-		-0-		
04	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2	N	-0-		-0-		
05	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2	N	-0-		-0-		
06	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2	N	-0-		-0-		
07	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2	N	-0-		-0-		
08	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2	N	-0-		-0-		
10	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2	N	-0-		-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:				229	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BOYD, J. T.				WELL #:		1	RRCID -> 079705		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH		6175 PERF. 5271 - 5382	
01	579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2		N	-0-			-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2		N	-0-			-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2		N	-0-			-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2		N	-0-			-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2		N	-0-			-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2		N	-0-			-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	2		N	-0-			-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,797				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC //CONT.// 101481
 MCDAVID, D.Q. WELL #: 1 RRCID -> 092351 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3654 - 3661

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2			N	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2			N	-0-					-0-
04	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2			N	-0-					-0-
05	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2			N	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2			N	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2			N	-0-					-0-
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2			N	-0-					-0-
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
 LYNCH, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 110978 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5536

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241 3			N	-0-					26
02	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618 3			N	-0-					26
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198 3			N	-0-					26
04	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 3			N	-0-					26
05	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3			N	-0-					26
06	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 3			N	-0-					26
07	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3			N	-0-					26
08	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 3			N	-0-					26
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3			N	-0-					26
10	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 3			N	-0-					26
11	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 3			N	-0-					26
12	620 N	34	-0-	-586 B	-0-	34 3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 12,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHESON WELL #: 10 RRCID -> 135853 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5862 - 5877

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

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

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC 714311
 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 078583 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5106 - 5178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

WILHITE WELL #: 1 C RRCID -> 090048 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5136

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

DICEY (CONGLOMERATE)				//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC				//CONT.// 714311									
PAFFORD, R. W.				WELL #: 1		RRCID -> 093446		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5611 - 5618	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222						CNTY: PARKER			
STROUD				WELL #: 1		RRCID -> 078574		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 5897		PERF. 5292 - 5307	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

DICEY (5200)				24618 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC				101481									
CLARK, A. W.				WELL #: 1		RRCID -> 036177		COMPL. DATE 01/12/1962		TOTAL DEPTH 5522		PERF. 5173 - 5179	
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			31
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			31
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			31
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			31
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			31
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			31
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			31
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			31
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			31
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD: 465													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

DICEY (5200)														CNTY: PARKER	
RKW OPERATING LLC															
RAGLE															
WELL #: 1 RRCID -> 034842 COMPL. DATE 08/01/1962 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A)														CNTY: PARKER	
SOMERSET OPERATING, LLC															
WRIGHT-HARDIN															
WELL #: 1 U RRCID -> 110720 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5434 - 5442															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3)														CNTY: PARKER	
SOMERSET OPERATING, LLC															
WRIGHT-HARDIN															
WELL #: 1 L RRCID -> 110340 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5536 - 5601															
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	2		N	-0-				23
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2		N	-0-				23
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2		N	-0-				23
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2		N	-0-				23
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2		N	-0-				23
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2		N	-0-				23
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2		N	-0-				23
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	2		N	-0-				23
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	2		N	-0-				23
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2		N	-0-				23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
TOTAL GAS PROD: 888														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DICEY, S. (CONGL B) 24623 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC 714311
 SAVAGE WELL #: 1 U RRCID -> 098506 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5186 - 5190

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY "A" WELL #: 4B RRCID -> 112827 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICK WYATT (DUFFER) 24649 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 MCCAULEY, CLAUD WELL #: 1 RRCID -> 104110 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3882 - 3892

01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2	N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-			-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 648												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKERSON (CONGLOMERATE)			24653 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO											
HITEX RESOURCES, LP			390521																	
DICKERSON "C"			WELL #:		RRCID -> 119202		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH		4852 PERF.		4170 - 4178							
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					38	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					38	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					38	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					38	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					38	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					38	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					38	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					38	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					38	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					38	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					38	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					38	
PLUGGED AND ABANDONED						10/17/2019														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKERSON					WELL #:		RRCID -> 122540		COMPL. DATE 10/03/1986		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4123 - 4329	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					17
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					17
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					17
PLUGGED AND ABANDONED					10/17/2019									

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD (MARBLE FALLS)										24745 555 ASSOCIATED EXEMPT				CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.										448810							
TABER RANCH "A"										WELL #: 106				RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675			
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-				-0-		
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-		
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-		
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-				-0-		
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-				-0-		
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-				-0-		
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-		
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-				-0-		
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-				-0-		
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-				-0-		
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-				-0-		
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-		

TOTAL GAS PROD: 690

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD (MARBLE FALLS)			//CONT.// 24745 555			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN				
KLH OIL & GAS, INC.			//CONT.// 448810													
TABER "A"			WELL #: 103			RRCID -> 184626			COMPL. DATE 09/22/1982			TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2838 - 2847		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					194
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					194
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					194
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					194
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					194
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					194
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					194
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					194
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					194
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					194
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					194
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					194
TOTAL GAS PROD:			611		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DILLER (MORAN, UPPER)				24772 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN			
DILLER & DILLER				220400						
DILLER "49A"				WELL #:	1	RRCID -> 136938	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH	4242	PERF. 2354 - 2368
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DILLON (STRAWN)				24800 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
CONCORD ENERGY, INC.				170335						
STONE				WELL #:	1	RRCID -> 111205	COMPL. DATE 03/31/1984	TOTAL DEPTH	4835	PERF. 2608 - 2748
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DILLON (DUFFER) 24803 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 OLDER THAN DIRT LLC 100476
 MURDOCK, NORMA WELL #: 1 RRCID -> 113416 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 3857 - 3864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

DOME (DUFFER) 25240 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 R & D OPERATING, INC. 685874
 HARRISS, V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 150225 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 2005 PERF. N/A

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2025																
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SUB SURFACE OPERATIONS 828296
 HARRISS, V. (B) WELL #: 3 RRCID -> 084821 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2025																
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

DOMINEY (CADD0) 25242 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 DOMINEY WELL #: 2 RRCID -> 111938 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 2580 - 2596

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

DOMINEY (CADD0) //CONT.// 25242 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
 SANTA FE-ATCHISON WELL #: 5A RRCID -> 120106 COMPL. DATE 07/04/1985 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2612 - 2646

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS-SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 127754 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2612 - 2630

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA, NORTH (ODOM) 25377 710 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
 O'RYAN OIL AND GAS 617042
 BOYD -B- WELL #: 17 RRCID -> 036284 COMPL. DATE 04/29/1965 TOTAL DEPTH 6171 PERF. N/A

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

DORA, NORTH (ODOM)			//CONT.//		25377 710	ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
O'RYAN OIL AND GAS			//CONT.//		617042												
BOYD B			WELL #:		9	RRCID -> 058352		COMPL. DATE 12/29/1973		TOTAL DEPTH 6150		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

DOROTHY J. (GRAY SAND)			25477 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
PENDRAGON OIL CO.			651162								
ISENHOWER, JOHN D.			WELL #:	1	RRCID -> 143988	COMPL. DATE 01/09/1993	TOTAL DEPTH 3875	PERF. 2883 -	2908		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			190	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			190	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			190	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			190	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			190	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			190	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			190	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			190	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			190	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			190	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			190	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			190	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOSS (4900)				25583 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930											
DOSS FOUNDATION GAS UNIT				WELL #:		1 T		RRCID -> 084920		COMPL. DATE 03/12/1979		TOTAL DEPTH 5114		PERF. 4938 - 4943	
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-				32
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				32
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	5	1	630	2	N	-0-				32
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	137	1	497	2	N	-0-				32
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	138	1	550	2	N	-0-				32
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	84	1	566	2	N	-0-				32
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	70	1	586	2	N	-0-				32
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	1	1	632	2	N	-0-				32
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	505	2	N	-0-				32
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	82	1	562	2	N	-0-				32
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	90	1	490	2	N	-0-				32
12	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				32
TOTAL GAS PROD:				6,908		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PAGE: 518

WALKER, M. E.				WELL #:	1	RRCID -> 099462	COMPL.	DATE 04/21/1982	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	4822 -	4829
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-				6
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-				6
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	N	-0-			6
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	34	1	123	2	N	-0-			6
05	186 N	136	-0-	-50	-0-	27	1	109	2	N	-0-			6
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	191	2	N	-0-			6
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	2	N	-0-			6
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			6
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146	2	N	-0-			6
10	186 N	76	-0-	-110	-0-	10	1	66	2	N	-0-			6
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221	2	N	-0-			6
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:			1,808		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DOUBLE DIAMOND (STRAWN)			25689 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC			726791										
HARRISON			WELL #:		1A	RRCID -> 126660	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		4727	PERF. 1390 - 1400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DOUBLE -F- (STRAWN)				25700 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC				427739						
STUART				WELL #: 5401C	RRCID -> 167733	COMPL. DATE 12/19/1997	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 1602 -	1666
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STUART 54				WELL #:	5C	RRCID -> 169372	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH	1706	PERF. 1442 - 1499
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DOUBLE -F- (STRAWN) //CONT.// 25700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 J-TEC OPERATING, LLC //CONT.// 427739
 STUART, S J "B" WELL #: 2A RRCID -> 211055 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1630 - 1642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	3			N	-0-			-0-
03	209 R	107	-0-	-102	-0-	107	3			N	-0-			-0-
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
05	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-			-0-
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-			-0-
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	3			N	-0-			-0-
03	209	107	-0-	-102	-0-	107	3			N	-0-			-0-
04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
05	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-			-0-
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-			-0-
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 SNOWDEN HART WELL #: 2 RRCID -> 137738 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 1653 - 1663

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOUBLE TROUBLE (CONGL)		25787 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN										
MOGUL RESOURCES, LLC		573657																
ROGERS, LUTHER		WELL #:		3		RRCID -> 087915		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3760 - 3770						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DOUGLASS. (BIG SALINE)				25857 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER				
BAJA PRODUCTION				044650							
JACKSON				WELL #:	1	RRCID -> 099931	COMPL. DATE 02/16/1982	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4281 - 4317	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

DOUGLASS (STRAWN)				25868 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER				
AMRWR, LLC				102699							
JACKSON				WELL #:	2	RRCID -> 103200	COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL DEPTH 4205	PERF. 3002 -	3012	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

DUNHAM & YOUNG			26592 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
OTEX LLC			628115													
NORRIS, H. O.			WELL #:		5		RRCID -> 125885		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
M																
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)				26784 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE			
KROH OPERATING LLC				478245						
ROGERS, FRED E.				WELL #:	1	RRCID -> 137642	COMPL. DATE 03/03/1988	TOTAL DEPTH	2888	PERF. 2742 - 2828
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PETEX				659782											
LAWSON HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	137639	COMPL. DATE	02/05/1988	TOTAL DEPTH	2833	PERF. 2715 -	2774		
01	558 #	449	-0-	-109	-0-	449	2	N	-0-	-0-				-0-	
02	504 #	439	-0-	-65	-0-	439	2	N	-0-	-0-				-0-	
03	558 #	462	-0-	-96	-0-	462	2	N	-0-	-0-				-0-	
04	480 #	98	-0-	-382	-0-	98	2	N	-0-	-0-				-0-	
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-				-0-	
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	-0-				-0-	
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-				-0-	
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-				-0-	
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-				-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,448	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

 DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 UNDERWOOD, TROYAT 876173
 UNDERWOOD, TROYAT WELL #: 1 RRCID -> 139203 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

 WATSON OIL & GAS, INC. 901174
 PERRY, JACK WELL #: 2 RRCID -> 087985 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2648 - 2667

01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	322 R	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	165 R	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	165 R	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	165 R	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	251 R	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	248 #	165	-0-	-83	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	251 R	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	240 #	163	-0-	-77	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	248 #	152	-0-	-96	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	240 #	147	-0-	-93	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,946											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

 UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814

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

 DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
 SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-					-0-
11	1581 R	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

 BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

 BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS)
 PLACE OIL AND GAS CO.
 WRIGHT, JIMMIE

26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
 667700
 WELL #: 1 RRCID -> 020988 COMPL. DATE 06/20/1961 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 - 2563

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3 2	N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-		4 2	N	-0-	-0-
04	6 N	6	-0-	-0- B	-0-		6 2	N	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-		6 2	N	-0-	-0-
06	6 N	6	-0-	-0- B	-0-		6 2	N	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-		6 2	N	-0-	-0-
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-1 B	-0-		5 2	N	-0-	-0-
09	6 N	5	-0-	-0- B	-0-		6 2	N	-0-	-0-
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-		4 2	N	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT R. J.

WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 2	N	-0-	-0-
02	80 N	80	-0-	-0- B	-0-		80 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-		121 2	N	-0-	-0-
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-		100 2	N	-0-	-0-
05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-		97 2	N	-0-	-0-
06	87 N	87	-0-	-0- B	-0-		87 2	N	-0-	-0-
07	81 N	81	-0-	-0- B	-0-		81 2	N	-0-	-0-
08	80 N	80	-0-	-0- B	-0-		80 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-		77 2	N	-0-	-0-
09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-		81 2	N	-0-	-0-
10	81 N	81	-0-	-0- B	-0-		88 2	N	-0-	-0-
11	88 N	88	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTLEDGE, KENNY
 SANDERS, H. J.

739150
 WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	78 N	78	-0-	-0- B	-0-		1 1	N	-0-	-0-
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-		69 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-		1 1	N	-0-	-0-
04	73 N	73	-0-	-0- B	-0-		1 1	N	-0-	-0-
05	75 N	75	-0-	-0- B	-0-		75 2	N	-0-	-0-
06	72 N	72	-0-	-0- B	-0-		1 1	N	-0-	-0-
07	74 N	74	-0-	-0- B	-0-		74 2	N	-0-	-0-
08	74 N	74	-0-	-0- B	-0-		74 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-		74 2	N	-0-	-0-
09	74 N	74	-0-	-0- B	-0-		1 1	N	-0-	-0-
10	74 N	74	-0-	-0- B	-0-		75 2	N	-0-	-0-
11	75 N	75	-0-	-0- B	-0-		76 2	N	-0-	-0-
12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC KEITH			860965 WELL #: 1 L		RRCID -> 055147	COMPL. DATE 06/21/1972	TOTAL DEPTH 4777	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP)				26787 509	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COMANCHE	
RUTLEDGE, KENNY				739150								
CLARK				WELL #:	1 C	RRCID -> 076418	COMPL.	DATE 02/21/1978	TOTAL	DEPTH	2642	PERF. N/A
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	2	N	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-	-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-	-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			745	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP)//CONT.// 26787 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 055609 COMPL. DATE 06/22/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

EVB (CADD0) 27032 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NOLAN
 GOODROCK NATURAL RESOURCES, LLC 315260
 COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 295799 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6444 - 6450

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

EVB (L. CADD0 LIME) 27032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
 CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
 BOYD, C. E. WELL #: 5057 RRCID -> 184922 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6434 - 6442

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

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

EVB (PALO PINTO)		27032 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN											
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500																	
BOYD,C.E., ETAL PALO PINTO UNIT		WELL #: 5057		RRCID -> 270763		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 6679		PERF. 5734 - 5780									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

E 115 (MISS. CONS.)			27054 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD		
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC			103198							
MATTHEWS TRUST "13"			WELL #:	1	RRCID -> 260485	COMPL. DATE 01/18/1998	TOTAL DEPTH	4980	PERF. 4804 -	4917
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EASTLAND, NORTH (CONGL.)				27351 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND				
AT OIL & GAS, LLC				035619									
BROWN, J.A.				WELL #:	1	RRCID -> 291436	COMPL. DATE 02/07/1921	TOTAL DEPTH 3615	PERF. 3200 - 3615				
01	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-				-0-
02	112 #	104	-0-	-8	-0-	104	2	N	-0-				-0-
03	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-				-0-
04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-				-0-
05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-				-0-
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-				-0-
07	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	2	N	-0-				-0-
08	124 #	44	-0-	-80	-0-	44	2	N	-0-				-0-
09	120 #	59	-0-	-61	-0-	59	2	N	-0-				-0-
10	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	2	N	-0-				-0-
11	120 #	68	-0-	-52	-0-	68	2	N	-0-				-0-
12	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,257	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR				27358 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND											
ANDERSON PRODUCTION				022922															
HANSON, LILLIAN				WELL #:	1	RRCID ->	118514	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	4045	PERF.	3738	-	3745				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	47 R	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2				N	-0-					60	
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-					60	
03	55 R	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2				N	-0-					60	
04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2				N	-0-					60	
05	85 R	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2				N	-0-					60	
06	85 R	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2				N	-0-					60	
07	31 #	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2				N	-0-					60	
08	31 #	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2				N	-0-					60	
09	30 #	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	2				N	-0-					60	
10	31 #	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	2				N	-0-					60	
11	30 #	4	-0-	-26	-0-	-0-	4	2				N	-0-					60	
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-					60	
TOTAL GAS PROD:			428	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

AGNEW				WELL #:	1	RRCID -> 295630	COMPL. DATE 06/05/1989	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 1926	- 1950
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
02	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
03	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		-0-
07	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-		-0-
08	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2	N	-0-		-0-
09	60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2	N	-0-		-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-		-0-
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			295	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BACON ENERGY				042398											
KINNEBREW, L. L.				WELL #:	1A	RRCID -> 141980	COMPL. DATE 04/21/1992	TOTAL DEPTH	1586	PERF. 1520	-	1530			
01	14B	DENY	66	-0-	66	431	66	2	N	-0-		-0-			
02	14B	DENY	64	-0-	64	495	64	2	N	-0-		-0-			
03	14B2	EXT	58	-0-	58	553	58	2	N	-0-		-0-			
04		553 R	-0-	-0-	-553	-0-			N	-0-		-0-			
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-			
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-			
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-			
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-			
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:				188	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR				//CONT.//		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY				//CONT.//		042398												
KINNEBREW, L. L.				WELL #:		2A		RRCID -> 141982		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 1562		PERF. 1492 - 1502				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B DENY	59	-0-	59	413			59 2			N	-0-						-0-
02	14B DENY	61	-0-	61	474			61 2			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	57	-0-	57	531			57 2			N	-0-						-0-
04	531 R	-0-	-0-	-531	-0-						N	-0-						-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-						-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			177		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

EASTLAND COUNTY REGULAR													CNTY: EASTLAND	
BACON ENERGY														
ABBOTT-REYNOLDS														
WELL #: 1A RRCID -> 189440 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3852 - 3860														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REYNOLDS, J. H.														
WELL #: 1 RRCID -> 196162 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3377 - 3386														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REYNOLDS, J. H.														
WELL #: 2 RRCID -> 196163 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3394 - 3399														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY		//CONT.// 042398									
BEARD -4-		WELL #: 4 A		RRCID -> 224770		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3780	
										PERF. 3481 - 3518	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138									
ELLIE		WELL #: 3		RRCID -> 286759		COMPL. DATE 12/11/2018		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3482 - 3753	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 286998		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 3660		PERF. N/A	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2025											
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAILEY D		WELL #: 8		RRCID -> 290665		COMPL. DATE 11/12/2020		TOTAL DEPTH 3336		PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 060138
 HAILEY D WELL #: 10 RRCID -> 290938 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 HARRELL, J.C. "X" WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A

01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		56					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HARRELL, J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806

01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		53					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 BOUQUET, T. WELL #: 1 RRCID -> 123754 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BROWN, E.R. FUNK "A" WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799

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

ELMA WOOD WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930

01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					48																
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					N	-0-					48																
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					48																
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					48																
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48																
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48																
07	8 R	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					48																
08	8 R	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					48																
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					48																
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					48																
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					48																
12	9 #	NO RPT	-0-	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					48																
TOTAL GAS PROD: 50																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563														
RICHTER, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 141246		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					2
02	28 #	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					2
03	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					2
04	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					2
05	15 #	4	-0-	-11	-0-	4	3			Y	-0-					2
06	14 #	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					2
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					2
08	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					2
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					2
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					2
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		34		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MULLOY, J.J.		WELL #: 8		RRCID -> 141402		COMPL. DATE 08/12/1987		TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN - FUNK, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 146063		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381								
01	372 #	340	-0-	-32	-0-	321	3	19	9	N	17					83
02	336 #	269	-0-	-67	-0-	250	3	19	9	N	17					100
03	372 #	262	-0-	-110	-0-	262	3			N	-0-					100
04	360 #	141	-0-	-219	-0-	141	3			N	-0-					100
05	341 #	264	-0-	-77	-0-	234	3	30	9	N	27					127
06	330 #	186	-0-	-144	-0-	165	3	21	9	N	19					146
07	310 #	271	-0-	-39	-0-	237	3	34	9	N	31					177
08	279 #	210	-0-	-69	-0-	190	3	20	9	N	18	176	1			19
09	270 #	152	-0-	-118	-0-	67	3	85	9	N	77					96
10	279 #	91	-0-	-188	-0-	91	3			N	-0-					96
11	270 #	95	-0-	-175	-0-	87	3	8	9	N	7					103
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					103
TOTAL GAS PROD:		2,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		213										

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 SNEED WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
09	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HAGAR WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454

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

KING, FAY WELL #: 1 RRCID -> 272539 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3247 - 3741

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

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62	#	42	-0-	-20	-0-		42	3			N	-0-					-0-
02	56	#	42	-0-	-20	-0-		36	3			N	-0-					-0-
03	62	#	57	-0-	-5	-0-		57	3			N	-0-					-0-
04	49	R	49	-0-	-0-	-0-		49	3			N	-0-					-0-
05	46	R	46	-0-	-0-	-0-		46	3			N	-0-					-0-
06	60	#	40	-0-	-20	-0-		40	3			N	-0-					-0-
07	62	#	46	-0-	-16	-0-		46	3			N	-0-					-0-
08	62	#	43	-0-	-19	-0-		43	3			N	-0-					-0-
09	60	#	51	-0-	-9	-0-		51	3			N	-0-					-0-
10	57	R	57	-0-	-0-	-0-		57	3			N	-0-					-0-
11	55	R	55	-0-	-0-	-0-		55	3			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			522	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

STATE				WELL #:	4A	RRCID -> 282498	COMPL. DATE 06/04/1993	TOTAL DEPTH	4410 PERF. 3178 -	3189
01	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3	N	-0-	-0-
02	168 #	109	-0-	-59	-0-	109	3	N	-0-	-0-
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-
04	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-
05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-
06	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	3	N	-0-	-0-
07	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-	-0-
08	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3	N	-0-	-0-
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-
10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-
11	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,565	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STATE				WELL #:	5A	RRCID -> 282552	COMPL. DATE 11/01/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3152	- 3276
01	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3	N	-0-		-0-
02	168 #	109	-0-	-59	-0-	109	3	N	-0-		-0-
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
04	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
06	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	3	N	-0-		-0-
07	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-		-0-
08	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3	N	-0-		-0-
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-
10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
11	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,565	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 STATE WELL #: 6A RRCID -> 282553 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3157 - 3167

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 #	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	168 #	108	-0-	-60	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SNEED WELL #: R 1 RRCID -> 292976 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 3666 PERF. 3348 - 3360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 #	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	168 #	111	-0-	-57	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RICE WELL #: 1 RRCID -> 295484 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3303 - 3305

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	11 #	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		44		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EASTLAND COUNTY REGULAR			//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED		49B			CNTY: EASTLAND					
CDJ OIL COMPANY, LLC					103321											
HOOPER-MITCHELL			WELL #:		1	RRCID -> 144935		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH	3812	PERF.	3289	-	3299	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER		WELL #:		1	RRCID -> 148347	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH	3992	PERF. 3315	- 3321
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRYSTAL J OIL AND GAS LLC		103689		WELL #:		1	RRCID -> 134391	COMPL. DATE 04/28/1983	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3150	- 3170
01	31 #	13	-0-	-18	-0-		13 3		N	-0-		-0-
02	14 #	11	-0-	-3	-0-		11 3		N	-0-		-0-
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-		14 3		N	-0-		-0-
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-		15 3		N	-0-		-0-
*05	15 R	15	-0-	-0-	-0-		15 3		N	-0-		-0-
*06	15 R	15	-0-	-0-	-0-		15 3		N	-0-		-0-
*07	31 #	18	-0-	-13	-0-		18 3		N	-0-		-0-
*08	31 #	17	-0-	-14	-0-		17 3		N	-0-		-0-
*09	30 #	14	-0-	-16	-0-		14 3		N	-0-		-0-
*10	31 #	17	-0-	-14	-0-		17 3		N	-0-		-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 149

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
CRYSTAL J OIL AND GAS LLC		//CONT.//		103689												
SPENCER		WELL #:		1A	RRCID -> 134392		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL	DEPTH	3323	PERF.	3154	-	3166	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 #	13	-0-	-18	-0-		13 3			N	-0-					-0-
02	14 #	11	-0-	-3	-0-		11 3			N	-0-					-0-
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-		14 3			N	-0-					-0-
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-		15 3			N	-0-					-0-
*05	15 R	15	-0-	-0-	-0-		15 3			N	-0-					-0-
*06	15 R	15	-0-	-0-	-0-		15 3			N	-0-					-0-
*07	31 #	18	-0-	-13	-0-		18 3			N	-0-					-0-
*08	31 #	17	-0-	-14	-0-		17 3			N	-0-					-0-
*09	30 #	14	-0-	-16	-0-		14 3			N	-0-					-0-
*10	31 #	17	-0-	-14	-0-		17 3			N	-0-					-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			149	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

EUDY				WELL #:	1	RRCID -> 162713	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4054 PERF.	3057 -	3062
01	186 #	52	-0-	-134	-0-	52	3	N	-0-			49
02	112 #	16	-0-	-96	-0-	16	3	N	-0-			49
03	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	3	N	-0-			49
04	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	3	N	-0-			49
*05	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3	N	-0-			49
*06	60 #	29	-0-	-31	-0-	29	3	N	-0-			49
*07	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			49
*08	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			49
*09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			49
*10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			49
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			49
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			49
TOTAL GAS PROD:			458	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DFG ENERGY COMPANY LLC BREWER, F. "A"				216724 WELL #: A002	RRCID -> 229307	COMPL. DATE 07/25/1996	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3495	-	3514
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
THOMPSON, DAVE				WELL #: 3	RRCID -> 128862	COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH	3451	PERF. 3267	- 3398		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, DAVE				WELL #: 2	RRCID -> 128877	COMPL. DATE 03/03/1979	TOTAL DEPTH	3695	PERF. 3240	- 3374
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SNOW-HARRELL				WELL #: 10	RRCID -> 129515	COMPL. DATE 01/13/1989	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3746	- 3762
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-		-0-
02	28 #	7	-0-	-21	-0-	7 3	N	-0-		-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-		-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-		-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		266		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 SNOW-HARRELL WELL #: 11 RRCID -> 129518 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3740 - 3760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	28 #	6	-0-	-22	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		254			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SQUIRES WELL #: 1 RRCID -> 133170 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636

01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		56			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644

01	155 #	2	-0-	-153	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	140 #	7	-0-	-133	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	124 #	7	-0-	-117	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	120 #	11	-0-	-109	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
10	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		954			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
ERVIN		WELL #: 2		RRCID -> 137867		COMPL. DATE 03/23/1983		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREENHAW, MORRIS R.		331530							
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: E 21		RRCID -> 239029		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443	
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	52	3	N	-0-
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		636				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #: 29H		RRCID -> 265305		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300	
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	3	N	-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-
05	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		264				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR			//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND										
HOFFMANN OIL COMPANY					391155															
DODD, J. S., ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 041218		COMPL. DATE 04/27/1937		TOTAL DEPTH	3440	PERF. N/A								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, ANNIE ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 144434	COMPL. DATE 08/22/1961	TOTAL DEPTH	2903	PERF. 2891 - 2903
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2025										

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J & J WHITESIDE INC.		427649								
WHITESIDE "A"		WELL #:		3	RRCID -> 182006	COMPL. DATE 02/06/1978	TOTAL DEPTH	2555	PERF. N/A	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR			//CONT.//		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND										
JM INVESTMENTS, L.L.C.					4277733																
ELDER			WELL #:		1		RRCID -> 118471		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH		3470		PERF. 3294 -		3430				
M O			GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * C		COND		* * DISPOSITIONS		* * EOM		
ALLOW CODE			PROD		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE		M		PROD		AMT CODE AMT CODE		BALANCE		
01 14B2 EXT			NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-		
02 14B2 EXT			NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-		
03 14B DENY			NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-		
04 14B2 EXT			NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-		
05 14B2 EXT			NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-		
06 14B2 EXT			NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-		
07 14B2 EXT			NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-		
08 14B2 EXT			NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-		
09 14B2 EXT			NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-		
10 14B2 EXT			NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-		
11 14B2 EXT			NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-		
12 14B2 EXT			NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

KOKOMO ENERGY, INC.				474070																
FIELDS C				WELL #:	4	RRCID ->	294678	COMPL. DATE	12/12/2022	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	2856	-	2898					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-										37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-										37
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-										37
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-										37
05	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-										37
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-										37
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-										37
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-										37
09	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3		N	-0-										37
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-										37
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-										37
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-										37
TOTAL GAS PROD:		200				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

LOWRANCE INC. MC DONNELL				511345 WELL #:	3	RRCID -> 265377	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH	4130 PERF. 3534 - 3773
01	12 #	10	-0-	-2	-0-	10 3	N	-0-	-0-
02	12 #	10	-0-	-2	-0-	10 3	N	-0-	-0-
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	-0-
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	-0-
05	11 #	1	-0-	-10	-0-	1 3	N	-0-	-0-
06	12 #	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-	-0-
07	12 #	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-	-0-
08	12 #	1	-0-	-11	-0-	1 3	N	-0-	-0-
09	12 #	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-	-0-
10	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	-0-
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			69	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355										
KATHERYNE FEE		WELL #:		3	RRCID -> 162788	COMPL. DATE 11/09/1979	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3641 - 3645					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*			EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE				BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL, RODNEY				571775								
CROWELL, EDNA				WELL #:	1	RRCID -> 131000	COMPL. DATE 01/03/1986	TOTAL DEPTH	1603	PERF. 1524 -	1534	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOGUL RESOURCES, LLC HUCKABY				573657 WELL #:	1	RRCID -> 120335	COMPL. DATE 01/01/1986	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2426 - 2439
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125	N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	125	N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	125	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	125	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR			//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
MOGUL RESOURCES, LLC			//CONT.//		573657										
HUCKABY			WELL #:		3	RRCID -> 123626		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 3602		PERF. 2474 - 2486			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: E 5		RRCID -> 244409		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3254 - 3322			
01	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-					-0-
02	84 #	61	-0-	-23	-0-	61	3		N	-0-					-0-
03	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-					-0-
04	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-					-0-
05	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-					-0-
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-					-0-
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-					-0-
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-					-0-
09	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-					-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT					-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT					-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			679		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:		E 4	RRCID -> 245485		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3287 - 3307	
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-					-0-
02	56 #	49	-0-	-7	-0-	49	3	N	-0-					-0-
03	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-					-0-
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-					-0-
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-					-0-
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-					-0-
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-					-0-
08	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-					-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-					-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT					-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT					-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			484		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B										CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110																
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6										RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56 #	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		480			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	4501	RRCID ->	247639	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3150	-	3315
01	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-					-0-
02	84 #	60	-0-	-24	-0-	60	3	N	-0-					-0-
03	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-					-0-
04	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	3	N	-0-					-0-
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-					-0-
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-					-0-
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-					-0-
08	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-					-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-					-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT					-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT					-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			584	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	4502H	RRCID ->	253245	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL	DEPTH	3334	PERF.	4225	-	5810
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-							-0-
02	112 #	77	-0-	-35	-0-	77	3	N	-0-							-0-
03	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3	N	-0-							-0-
04	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	3	N	-0-							-0-
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-							-0-
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-							-0-
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-							-0-
08	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-							-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-							-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT							-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT							-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:			762	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

EASTLAND COUNTY REGULAR														CNTY: EASTLAND	
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B															
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	11244					N	NO RPT			-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	11244					N	NO RPT			-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	11244					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276															
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-	
02	56 #	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-			-0-	
03	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-	
04	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-	
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-	
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-	
07	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-	
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-	
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-	
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		381				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NT MINERALS, LLC 615872															
MITCHAM, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 253319 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2046 - 2048															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EASTLAND COUNTY REGULAR			//CONT.//		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
RED GAP OIL & GAS LLC					697026											
SCHAEFER			WELL #:		8		RRCID -> 287536		COMPL. DATE 07/05/2019		TOTAL DEPTH		3000		PERF. 2909 - 2968	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REO OPERATING LLC				701876											
CURRY, S. O.				WELL #:	1	RRCID ->	262640	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	2543	PERF.	2352 -	2358	
01	14B	DENY	274	-0-	274	863	274	2	N	-0-				-0-	
02	14B	DENY	128	-0-	128	991	128	2	N	-0-				-0-	
03	14B	DENY	75	-0-	75	1066	75	2	N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066			N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066			N	-0-				-0-	
06	1066	R	-0-	-0-	-1066	-0-			N	-0-				-0-	
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			477	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC					713291										
HITTSON -C-					WELL #:	4 C	RRCID -> 263009	COMPL. DATE 03/06/2012	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3163	-	3207		
01	1860	172	-0-	-1688	9874	172	3	N	-0-				-0-		
02	1680	182	-0-	-1498	8376	182	3	N	-0-				-0-		
03	1860	195	-0-	-1665	6711	195	3	N	-0-				-0-		
04	1800	188	-0-	-1612	5099	188	3	N	-0-				-0-		
05	1860	190	-0-	-1670	3429	190	3	N	-0-				-0-		
06	1800	179	-0-	-1621	1808	179	3	N	-0-				-0-		
07	1860	186	-0-	-1674	134	186	3	N	-0-				-0-		
08	320 R	186	-0-	-134	-0-	186	3	N	-0-				-0-		
09	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	3	N	-0-				-0-		
10	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-				-0-		
11	180 #	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-				-0-		
12	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,213			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC//CONT.// 713291
 HITTSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 #	515	-0-	-105	-0-	515	3		N	-0-					-0-
02	560 #	548	-0-	-12	-0-	548	3		N	-0-					-0-
03	620 #	585	-0-	-35	-0-	585	3		N	-0-					-0-
04	600 #	562	-0-	-38	-0-	562	3		N	-0-					-0-
05	620 #	569	-0-	-51	-0-	569	3		N	-0-					-0-
06	600 #	539	-0-	-61	-0-	539	3		N	-0-					-0-
07	620 #	557	-0-	-63	-0-	557	3		N	-0-					-0-
08	589 #	560	-0-	-29	-0-	560	3		N	-0-					-0-
09	570 #	518	-0-	-52	-0-	518	3		N	-0-					-0-
10	558 #	554	-0-	-4	-0-	554	3		N	-0-					-0-
11	540 #	536	-0-	-4	-0-	536	3		N	-0-					-0-
12	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SEQUOIA ENERGY RESOURCES 767544
 WAYNICK WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362

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

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 129047 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380

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

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 SHULTS, ROBERT L. 779235
 SHULTS, CECIL G. WELL #: 1 RRCID -> 181965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SO OPERATING COMPANY 800281
 CARR, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 118201 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CARR, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 138545 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
02	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
T-SQUARE PETROLEUM CO.				833912						
TAFB		WELL #:		5	RRCID -> 267485	COMPL. DATE 11/16/2012	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2381	- 2385
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TAFB		WELL #:		6	RRCID -> 267486	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 2388	- 2392
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		27358 498		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		022922							
BRASHEARS, H.		WELL #:		03/26/2011	RRCID -> 020987	COMPL. DATE 08/04/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3200 - 3210
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
PLUGGED AND ABANDONED									
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922																
MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A										TOTAL	DEPTH	4148	PERF.	3638	-	3642
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-		
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-			-0-		
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-		
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			-0-		
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-		
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			-0-		
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-		
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-		
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-			-0-		
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-		
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			-0-		
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			602		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ALVEY				WELL #:	1 T	RRCID -> 071750	COMPL.	DATE 03/25/1977	TOTAL	DEPTH	4097	PERF.	N/A
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	Y	-0-				-0-
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	Y	-0-				-0-
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	Y	-0-				-0-
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	Y	-0-				-0-
05	1271 N	790	-0-	-481	-0-	790	2	Y	-0-				-0-
06	870 N	710	-0-	-160	-0-	710	2	Y	-0-				-0-
07	1178 N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2	Y	-0-				-0-
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	Y	-0-				-0-
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	Y	-0-				-0-
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	Y	-0-				-0-
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	Y	-0-				-0-
12	1333 N	1045	-0-	-288	-0-	1045	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			13,013		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN, HAROLD "A"				WELL #:	1	RRCID -> 088890	COMPL. DATE 05/30/1979	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3717	- 3727
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	512	2	8 9 N	7		95
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	668	2	11 9 N	10		105
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	580	2	56 9 N	51		156
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	597	2	52 9 N	47		203
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	478	2	2 9 N	2		205
06	480 N	180	-0-	-300	-0-	178	2	2 9 N	2	172 1	35
07	496 N	9	-0-	-487	-0-	1	2	8 9 N	7		42
08	465 N	7	-0-	-458	-0-	3	2	4 9 N	4		46
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	2		48
10	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2	N	-0-		48
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	4	2	1 9 N	1		49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		51
TOTAL GAS PROD:			3,169			TOTAL CONDENSATE PROD:			135		

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922													
COATES, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 098461		COMPL. DATE 11/28/1981		TOTAL DEPTH 4115		PERF. 3618		- 3620			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50		2			N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46		2			N	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52		2			N	-0-			-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34		2			N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42		2			N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52		2			N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50		2			N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52		2			N	-0-			-0-
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6		2			N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50		2			N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50		2			N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52		2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		536				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAMILTON, DAN EST.				WELL #:	2	RRCID -> 100365	COMPL. DATE 07/18/1957	TOTAL DEPTH	3662	PERF. 3609	- 3628	
01	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2	Y	-0-	-0-	
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	
03	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-	
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				39	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HAMILTON, DAN EST.				WELL #:	1	RRCID -> 100366	COMPL. DATE 03/09/1957	TOTAL DEPTH 3753	PERF. 3620 - 3626
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2	Y	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-	-0-
03	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2	Y	-0-	-0-
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2	Y	-0-	-0-
05	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2	Y	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-	-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2	Y	-0-	-0-
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2	Y	-0-	-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				31	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2				Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				Y	-0-					-0-
03	14	N	3	-0-	-11	-0-	-0-	3	2				Y	-0-					-0-
04	14	N	2	-0-	-12	-0-	-0-	2	2				Y	-0-					-0-
05	12	N	4	-0-	-8	-0-	-0-	4	2				Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2				Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2				Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				Y	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	2				Y	-0-					-0-
10	13	N	1	-0-	-12	-0-	-0-	1	2				Y	-0-					-0-
11	8	N	3	-0-	-5	-0-	-0-	3	2				Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			69	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

CHOATE -A-				WELL #:	5	RRCID -> 100992	COMPL. DATE 07/20/1979	TOTAL DEPTH	3820	PERF. 3599	-	3603
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2	N	-0-		25
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	2	N	-0-		25
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2	N	-0-		25
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2	N	-0-		25
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-		25
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		25
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		25
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		25
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		25
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2	N	-0-		25
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-		25
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2	N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:				984	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WILLIAMSON, J.				WELL #:	1	RRCID -> 104449	COMPL. DATE 12/01/1982	TOTAL DEPTH	3438	PERF. 2990 -	3002
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-	2
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	2
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	2
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	2
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-	2
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-	2
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	2
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	2
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	2
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-	2
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-	2
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-	2
TOTAL GAS PROD:				42	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922														
HANSEN, LILLIAN		WELL #:		2		RRCID -> 105976		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 3980		PERF. 3668 - 3678				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,280				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WILLIAMSON, J.				WELL #:	3	RRCID -> 107911	COMPL. DATE 10/04/1983	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3016	-	3030
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-			36
02	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2	N	-0-			36
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			36
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-			36
05	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2	N	-0-			36
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2	N	-0-			36
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			36
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			36
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			36
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			36
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2	N	-0-			36
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:			88	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CRAWFORD, A.D. "N"				WELL #:	1	RRCID -> 116732	COMPL. DATE 07/15/1980	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3452	-	3566
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2	N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2	N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-			-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-			-0-
10	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2	N	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			272	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922														
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAWFORD, A. D. -N-				WELL #:	3	RRCID -> 131987	COMPL. DATE 07/23/1981	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3044	-	3056
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			90
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			90
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			90
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			90
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			90
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			90
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			90
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			90
09	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2	N	-0-			90
10	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2	N	-0-			90
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2	N	-0-			90
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:			2,383		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GALLEGOS, MARCUS				WELL #:	2	RRCID -> 135508	COMPL. DATE 05/25/1990	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3644	-	3654
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
 MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706

01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-	
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-	
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-	
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-	
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-	
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-	
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			595	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622

01	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2	N	-0-	16	
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	16	
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	16	
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-	16	
05	186 N	58	-0-	-128	-0-	58	2	N	-0-	16	
06	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	2	N	-0-	16	
07	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2	N	-0-	16	
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	16	
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	16	
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	16	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	16	
12	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2	N	-0-	16	
TOTAL GAS PROD:			1,665	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012															
ROBERTS		WELL #:		1		RRCID -> 213693		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 3889		PERF. 3525 - 3532							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2				N	-0-					164	
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2				N	-0-					164	
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2				N	-0-					164	
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2				N	-0-					164	
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	853	2				N	-0-					164	
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2				N	-0-					164	
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2				N	-0-					164	
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	2				N	-0-					164	
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898	2				N	-0-					164	
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756	2				N	-0-					164	
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2				N	-0-					164	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					164	
TOTAL GAS PROD:		9,372						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

HUNT				WELL #:	1	RRCID ->	219840	COMPL.	DATE	06/08/2006	TOTAL	DEPTH	4070	PERF.	3503	-	3508		
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	645	2	14	9	N	13					103		
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	681	2	11	9	N	10					113		
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	551	2	10	9	N	9					122		
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	711	2	10	9	N	9					131		
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	693	2	9	9	N	8					139		
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	626	2	8	9	N	7					146		
07	713	N	580	-0-	-133	-0-	572	2	8	9	N	7					153		
08	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2			N	-0-					153		
09	630	N	542	-0-	-88	-0-	527	2	15	9	N	14					167		
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	569	2	12	9	N	11					178		
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	422	2	13	9	N	12					190		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190		
TOTAL GAS PROD:				6,757				TOTAL CONDENSATE PROD:				100							

LEE				WELL #:	1	RRCID ->	236868	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3646	-	3652
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-					196
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-					196
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-					196
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-					196
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-					196
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2	N	-0-					196
07	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2	N	-0-					196
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2	N	-0-					196
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2	N	-0-					196
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-					196
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-					196
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					196
TOTAL GAS PROD:				2,490		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012												
GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	396 2	6 9	N	5			61
02	896 N	464	-0-	-432	-0-	460 2	4 9	N	4			65
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-			65
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1172 2	1 9	N	1			66
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1170 2	2 9	N	2			68
06	1020 N	956	-0-	-64	-0-	952 2	4 9	N	4			72
07	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1094 2		N	-0-			72
08	1178 N	176	-0-	-1002	-0-	176 2		N	-0-			72
09	960 N	1	-0-	-959	-0-	1 1		N	-0-			72
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			72
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			72
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
TOTAL GAS PROD:		6,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

LOFTIN WELL #: 1 RRCID -> 292858 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3530 - 3555												
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	637 2	1 9	N	1			79
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	904 2	1 9	N	1			80
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-			80
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	936 2	1 9	N	1			81
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	963 2	2 9	N	2			83
06	840 N	815	-0-	-25	-0-	815 2		N	-0-			83
07	961 N	755	-0-	-206	-0-	755 2		N	-0-			83
08	961 N	955	-0-	-6	-0-	952 2	3 9	N	3			86
09	810 N	787	-0-	-23	-0-	787 2		N	-0-			86
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-			86
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	518 2	2 9	N	2			88
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
TOTAL GAS PROD:		8,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

AT OIL & GAS, LLC 035619												
FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH WELL #: 1 RRCID -> 036553 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3956 PERF. N/A												
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137 2		N	-0-			-0-
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2		N	-0-			-0-
09	150 N	106	-0-	-44	-0-	106 2		N	-0-			-0-
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	105 2		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
AT OIL & GAS, LLC		//CONT.//		035619								
CHASTAIN		WELL #:		1	RRCID -> 091048		COMPL. DATE 10/01/1980		TOTAL DEPTH		3934	PERF. 3422 - 3428
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		-0-
03		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2		N	-0-		-0-
04		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-		-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
07		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-		-0-
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		N	-0-		-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		-0-
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-		-0-
12		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,430		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851										
BROWN, W. D.		WELL #:		1	RRCID -> 175784		COMPL. DATE 10/04/1999		TOTAL DEPTH		3153	PERF. 3056 - 3061
01		217 N	154	-0-	-63	-0-	154 2		N	-0-		33
02		196 N	117	-0-	-79	-0-	117 2		N	-0-		33
03		186 N	139	-0-	-47	-0-	139 2		N	-0-		33
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		33
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		33
06		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-		33
07		217 N	102	-0-	-115	-0-	102 2		N	-0-		33
08		155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2		N	-0-		33
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		33
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		33
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		33
12		155 N	106	-0-	-49	-0-	106 2		N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:			1,601		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
COZART, B. P.		WELL #:		2	RRCID -> 017869		COMPL. DATE 08/13/1931		TOTAL DEPTH		2175	PERF. 2168 - 2175
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-		-0-
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-		-0-
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		-0-
05		93 N	28	-0-	-65	-0-	28 3		N	-0-		-0-
06		90 N	2	-0-	-88	-0-	2 3		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,207		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																			
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																			
HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A																			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

GAILEY, N.C. ET AL UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 096381	COMPL. DATE 07/10/1988	TOTAL DEPTH	645	PERF.	570	-	620
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GAILEY, N. C. ET AL UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 096382	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH	626	PERF.	362	-	374
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			99
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			99
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			99
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			99
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			99
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			99
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			99
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			99
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			99
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			99
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			99
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			99
TOTAL GAS PROD:		472			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798

01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		235			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 122529 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 376 PERF. 355 - 376

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 122530 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 379 PERF. 355 - 379

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 377 PERF. 377 - 377

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			235		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SIBLEY				WELL #:	2BR	RRCID -> 132047	COMPL.	DATE 06/08/1989	TOTAL	DEPTH	3565	PERF.	2963	-	2979
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				235			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIBLEY				WELL #:	3BR	RRCID -> 132048	COMPL. DATE 08/25/1989	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 3038	-	3046
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-		-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3	N	-0-		-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-		-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				325			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 SIBLEY WELL #: 20A RRCID -> 134071 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 991 PERF. 877 - 884

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			235				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SIBLEY WELL #: 24A RRCID -> 137523 COMPL. DATE 01/02/1991 TOTAL DEPTH 932 PERF. 777 - 820

01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			178				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SIBLEY WELL #: 29A RRCID -> 141038 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 847 PERF. 820 - 847

01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			178				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 SIBLEY WELL #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			178				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			178				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			265				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																	
THOMAS WELL #: 1										RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3	N		3	-0-	-0-		3	3		N	-0-					100
02	4	N		2	-0-	-0-2		2	3		N	-0-					100
03	1	N		1	-0-	-0-		1	3		N	-0-					100
04	3	N	-0-		-0-	-0-3					N	-0-					100
05	2	N		1	-0-	-0-1		1	3		N	-0-					100
06	1	N		1	-0-	-0-		1	3		N	-0-					100
07	0	N	-0-		-0-	-0-					N	-0-					100
08	1	N		1	-0-	-0-		1	3		N	-0-					100
09	1	N	-0-		-0-	-0-1					N	-0-					100
10	0	N	-0-		-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-		-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD:

9

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

LONG, TONY "A"				WELL #:	2	RRCID -> 159925	COMPL. DATE 09/05/1996	TOTAL DEPTH 3670	PERF. 2635 - 2642
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

BUSHNELL, HUGH				WELL #:	1	RRCID -> 164937	COMPL. DATE 09/20/1997	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 2565	- 2898
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND											
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563																	
EMMA KENT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166250		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2555 - 2563									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3				N	-0-					-0-	
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	-0-	13	3				N	-0-					-0-	
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	3				N	-0-					-0-	
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	-0-	4	3				N	-0-					-0-	
05	13 N	6	-0-	-7	-0-	-0-	6	3				N	-0-					-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	6 N	4	-0-	-2	-0-	-0-	4	3				N	-0-					-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3				N	-0-					-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3				N	-0-					-0-	
12	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		76	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

KENT HEIRS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 166985	COMPL. DATE 02/05/1998	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 2588	-	2908
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SNEED				WELL #:	5	RRCID ->	207605	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 2470	-	2490
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3	Y	-0-				-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3	Y	-0-				-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3	Y	-0-				-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	Y	-0-				-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-				-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-				-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	-0-				-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3	Y	-0-				-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3	Y	-0-				-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3	Y	-0-				-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	Y	-0-				-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,227		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			113
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			113
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			113
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			113
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			113
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			113
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			113
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			113
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			113
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			113
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			113
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			113
TOTAL GAS PROD:		246			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330

01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-			-0-
05	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		126			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442
 CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CDJ OIL COMPANY, LLC 103321
 STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454

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

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2025												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
 WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

C S J, INC. 121073
 DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
 COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
 WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
 NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

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

CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724									
NORWOOD		WELL #: 51		RRCID -> 144039		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 3794		PERF. 3575 - 3582	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BREWER, F.		WELL #: 9702		RRCID -> 217109		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3502 - 3512	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		RRCID -> 065598		COMPL. DATE 04/08/1974		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3634 - 3644	
HAGAMAN		WELL #: 1									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726													
ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
				(L)									
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755													
01	186 N	31	-0-	-155	-0-		31	3	N	-0-			-0-
02	168 N	38	-0-	-130	-0-		38	3	N	-0-			-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-		126	3	N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	3	N	-0-			-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	3	N	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	3	N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	3	N	-0-			-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-		185	3	N	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	3	N	-0-			-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	3	N	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	3	N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,570										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 FOX, A. L. 281293
 FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GREENHAW, MORRIS R. 331530
 HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-	
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			362	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730

01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3	N	-0-	-0-	
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-	
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			636	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530														
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		1302	RRCID -> 244856		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL	DEPTH	5800	PERF.	3400	-	3410			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 3			N	-0-					-0-		
02	56 N	46	-0-	-10	-0-		46 3			N	-0-					-0-		
03	62 N	58	-0-	-4	-0-		58 3			N	-0-					-0-		
04	60 N	57	-0-	-3	-0-		57 3			N	-0-					-0-		
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 3			N	-0-					-0-		
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 3			N	-0-					-0-		
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 3			N	-0-					-0-		
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 3			N	-0-					-0-		
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 3			N	-0-					-0-		
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 3			N	-0-					-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			573	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

HOFFMANN OIL COMPANY				391155						
DODD, J. S. ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 203456	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 3451	PERF. 3276	- 3296
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206								
INLAND				WELL #:	2	RRCID ->	123010	COMPL. DATE	01/01/1987	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 2976 - 2986
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2	N	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2	N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-			-0-
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			762	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		//CONT.//		425206												
INLAND		WELL #:		1		RRCID -> 131299		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 2946 - 2966				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	322 N	322	-0-	-0	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	142 N	142	-0-	-0	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	130 N	130	-0-	-0	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,068				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LONG				WELL #:	3	RRCID ->	222161	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3283	-	3306
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-					86
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2	N	-0-					86
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-					86
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-					86
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-					86
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-					86
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-					86
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-					86
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-					86
10	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2	N	-0-					86
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-					86
12	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2	N	-0-					86
TOTAL GAS PROD:				174	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

JM INVESTMENTS, L.L.C. LAKE LEON				427733 WELL #: 46	RRCID -> 192352	COMPL. DATE 07/31/2002	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 2902 - 2946
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
KING, JOHN D.				464680									
LOWRANCE, L. A.				WELL #:	2	RRCID ->	040912	COMPL. DATE	11/23/1966	TOTAL DEPTH	1727	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOKOMO ENERGY, INC.				474070									
REYNOLDS				WELL #:	1	RRCID ->	206588	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3006 - 3290
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 LOWRANCE INC. 511345
 WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
 LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912

01	217 N	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-			-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-			-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
 SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2025														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267

01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	69	3	4	9	N	4			104
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	N	2			106
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	121	3	4	9	N	4			110
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			110
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			110
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			110
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			110
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			110
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			110
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			110
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			110
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-			110
TOTAL GAS PROD:		1,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358.498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355	RRCID -> 245657		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL	DEPTH	3538	PERF.	1732	-	1766	
HOGG		WELL #:		2												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	248 N	139	-0-	-109	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,476	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SPARKS "B"				WELL #:	1	RRCID -> 245666	COMPL. DATE 08/20/2008	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 1700 -	1730
01	129	N	129	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
09	210	N	33	-0-	-177	33	3	N	-0-		-0-
10	186	N	16	-0-	-170	16	3	N	-0-		-0-
11	60	N	5	-0-	-55	5	3	N	-0-		-0-
12	31	N	23	-0-	-8	23	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,388	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SPARKS "C"				WELL #:	1	RRCID -> 255858	COMPL. DATE 02/24/2009	TOTAL DEPTH	3554	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/24/2025							
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ULMER JR. HOGG				WELL #:	2	RRCID -> 284896	COMPL. DATE 12/07/2018	TOTAL DEPTH	1893	PERF. 1788	-	1791
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3	N	-0-		-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				613		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																			
MINGUS OIL & GAS 569683																			
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471																			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
JONES				WELL #:	1	RRCID -> 078242	COMPL. DATE 07/24/1977	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	3156	-	3160	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUCKABY, T.C.				WELL #:	2	RRCID -> 078582	COMPL. DATE 03/09/1978	TOTAL DEPTH	3725	PERF.	3134	-	3140
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657
 WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MURDOCH, K. E. 593995
 RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NT MINERALS, LLC 615872
 SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			24
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			24
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			24
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			24
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			24
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			24
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			24
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			24
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			24
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			24
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			24
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 PENDRAGON OIL CO. 651162
 MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					2
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					2
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					2
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					2
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					2
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					2
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					2
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					2
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					2
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					2
11	60 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		626				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162														
JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			12
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			12
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			12
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			12
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			12
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			12
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			12
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			12
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			12
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			12
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:			771	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PETEX				659782										
GROVES, W H				WELL #:	7	RRCID ->	083765	COMPL. DATE	08/28/1942	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3900 -	3920
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2	N	-0-				-0-
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	590	2	N	-0-				-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-				-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-				-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-				-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2	N	-0-				-0-
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2	N	-0-				-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-				-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-				-0-
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2	N	-0-				-0-
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2	N	-0-				-0-
12	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				7,510	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WRIGHT & HARRELL				WELL #:	1	RRCID -> 088133	COMPL. DATE	05/05/1980	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3461	-	3482	
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	549	2	94	9	N	85	82	1	68
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	566	2	18	9	N	16			84
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	536	2	11	9	N	10			94
04	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	2			N	-0-	78	1	16
05	620	N	520	-0-	-100	-0-	497	2	23	9	N	21			37
06	540	N	465	-0-	-75	-0-	452	2	13	9	N	12			49
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	494	2	9	9	N	8			57
08	527	N	468	-0-	-59	-0-	460	2	8	9	N	7	42	1	22
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	498	2	11	9	N	10			32
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	539	2	22	9	N	20			52
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	539	2	15	9	N	14			66
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	490	2	14	9	N	13			79
TOTAL GAS PROD:				6,315		TOTAL CONDENSATE PROD:				216					

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
REO OPERATING LLC				701876										
DRAKE		WELL #:		1		RRCID -> 058383		COMPL. DATE 12/07/1973		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												
		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

RONNING GAS AND OIL LLC WHITE				727054 WELL #:	5	RRCID -> 103528	COMPL. DATE 10/02/1982	TOTAL DEPTH	3820	PERF. 3755 -	3761
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-
04	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3	N	-0-	-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3	N	-0-	-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-	-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				88	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BECK, RAYMOND				WELL #:	3	RRCID -> 147530	COMPL. DATE 07/20/1993	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3529	-	3839
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 S & R GAS 740896
 CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322

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

CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358.498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
S & R GAS		//CONT.// 740896											
CHILDERS		WELL #:		2A	RRCID -> 119969	COMPL. DATE 01/20/1986	TOTAL DEPTH	500	PERF.	307	-	315	

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

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

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

SKYBRIDGE ENERGY LLC				786419													
COLLUM, ANNIE MAE				WELL #:		1		RRCID -> 186682		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH		3600		PERF. 3414 - 3478	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

STEWART FAMILY HOLDINGS LLC ROADY-HULSEY				820573 WELL #:	1	RRCID -> 107209	COMPL. DATE 04/12/1980	TOTAL DEPTH	2501 PERF.	2340 -	2450	
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	420	2	65 9 N	59		313	
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	345	2	54 9 N	49		362	
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	403	2	3 9 N	3		365	
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	342	2	54 9 N	49	169 1	245	
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	376	2	56 9 N	51		296	
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	325	2	56 9 N	51		347	
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	304	2	18 9 N	16		363	
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	307	2	7 9 N	6	168 1	201	
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	307	2	2 9 N	2		203	
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1 9 N	1		204	
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	322	2	70 9 N	64		268	
*12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	339	2	64 9 N	58		326	
TOTAL GAS PROD:				4,566	TOTAL CONDENSATE PROD:				409			

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND												
T-SQUARE PETROLEUM CO.				833912																		
TAFF				WELL #:		4		RRCID -> 105892		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 2615		PERF. 2395 - 2400								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-																TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

TEXOKAN OPERATING, INC.				850446													
MAYNARD				WELL #:	1	RRCID ->	137584	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2688	-	2698		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

MAYNARD				WELL #:	2	RRCID -> 139643	COMPL. DATE 07/23/1991	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2710	-	2720
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				10
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446
 MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187

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

GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND									
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285									
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-
*12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2025									

TOTAL GAS PROD:

291

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867									
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2	N	-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2	N	-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2025									

TOTAL GAS PROD:

450

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864									
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-
*12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2025									

TOTAL GAS PROD:

257

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

ECHO, N. (GARDNER)		27436 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
KOKO SKADI, LLC		100704											
KEARLEY		WELL #: 4A		RRCID -> 127015		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2602 - 2622					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	218 R	44	-0-	-174	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1 9	Y	1			1
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1 9	Y	1			2
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2 9	Y	2			4
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2 9	Y	2			6
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2 9	Y	2			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		296		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

ECHO, NW. (GRAY UPPER)				27437 510		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
ARBEN OIL, INC.				028802											
DEVANNEY				WELL #:		1		RRCID -> 085014		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 2440 - 2446	

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

DEVANNEY				WELL #:	2	RRCID -> 091158	COMPL. DATE 07/30/1980	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2467	-	2478
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ECHO, NW. (JENNINGS) 27437 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 K-M OIL COMPANY, INC. 448857
 KNOX -A- WELL #: 1A RRCID -> 092445 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2295 - 2560

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ECHOLS (LAKE) 27444 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
 ECHOLS, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 183601 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3972 - 3990

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
11	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	3		N	-0-			-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,406	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ECHOLS, C. M. 27444 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 ECHOLS, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 196727 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 3868 - 3872

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3		N	-0-			-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,544	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ECHOLS (MARBLE FALLS) 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442
 WEST, C. K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 017644 COMPL. DATE 10/09/1955 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3882 - 3900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	6	-0-	6	10	6	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		37			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST, C. K. -C- WELL #: 2 RRCID -> 017645 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3884 - 3904

01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	6	-0-	6	10	6	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		36			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
 ECHOLS, C.M. WELL #: 2 RRCID -> 017647 COMPL. DATE 04/24/1952 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3923 - 3929

01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3		N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		992			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200										
ECHOLS -C-		WELL #:		1	RRCID -> 034277		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL	DEPTH	4036	PERF. 3970	-	4025
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	3			N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-			-0-
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-			-0-
11	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-			-0-
12	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,312			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTH KENNEDY				WELL #:	3	RRCID -> 113540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4106 PERF.	3852 -	3858
01	232 N	232	-0-	-0-		-0-	232	3	N	-0-		-0-
02	168 N	162	-0-	-6		-0-	162	3	N	-0-		-0-
03	186 N	175	-0-	-11		-0-	175	3	N	-0-		-0-
04	210 N	210	-0-	-0-		-0-	210	3	N	-0-		-0-
05	264 N	264	-0-	-0-		-0-	264	3	N	-0-		-0-
06	236 N	236	-0-	-0-		-0-	236	3	N	-0-		-0-
07	339 N	339	-0-	-0-		-0-	339	3	N	-0-		-0-
08	249 N	249	-0-	-0-		-0-	249	3	N	-0-		-0-
09	257 N	257	-0-	-0-		-0-	257	3	N	-0-		-0-
10	413 N	413	-0-	-0-		-0-	413	3	N	-0-		-0-
11	427 N	427	-0-	-0-		-0-	427	3	N	-0-		-0-
12	343 N	343	-0-	-0-		-0-	343	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,307			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ECHOLS "C"				WELL #:	7	RRCID ->	178940	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3996	-	4005
01	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3	N	-0-				-0-
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	700	3	N	-0-				-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-				-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-				-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-				-0-
06	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	3	N	-0-				-0-
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3	N	-0-				-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-				-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-				-0-
10	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3	N	-0-				-0-
11	810	N	730	-0-	-80	-0-	730	3	N	-0-				-0-
12	837	N	657	-0-	-180	-0-	657	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			9,512	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ECHOLS (MARBLE FALLS)										//CONT.//		27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.										//CONT.//		240200									
SOUTH KENNEDY										WELL #:		1		RRCID -> 196750		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3960 - 3964	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			365 3			N	-0-						-0-
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			360 3			N	-0-						-0-
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			362 3			N	-0-						-0-
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			128 3			N	-0-						-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			130 3			N	-0-						-0-
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			122 3			N	-0-						-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			140 3			N	-0-						-0-
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			150 3			N	-0-						-0-
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			140 3			N	-0-						-0-
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			558 3			N	-0-						-0-
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			428 3			N	-0-						-0-
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			415 3			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			3,298				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

BILL ECHOLS -C-				WELL #:		8	RRCID -> 227516	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3868	-	3880
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-			-0-
04	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	3	N	-0-			-0-
05	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	3	N	-0-			-0-
06	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	3	N	-0-			-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3	N	-0-			-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-			-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3	N	-0-			-0-
11	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	3	N	-0-			-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,034		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BREITENBACH				WELL #:	2	RRCID -> 259708	COMPL. DATE 01/31/2011	TOTAL DEPTH	4458 PERF. 3903	-	3938
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1402 3	29 9 N	26	55 1		14
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1161 3	24 9 N	22			36
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1358 3	42 9 N	38	46 1		28
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1358 3	17 9 N	15			43
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1370 3	23 9 N	21	49 1		15
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1333 3	22 9 N	20			35
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1453 3	13 9 N	12			47
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1484 3	15 9 N	14	50 1		11
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1340 3	33 9 N	30			41
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1357 3	44 9 N	40	71 1		10
11	1290 N	1217	-0-	-73	-0-	1172 3	45 9 N	41			51
12	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	1258 3	53 9 N	48	91 1		8
TOTAL GAS PROD:			16,406		TOTAL CONDENSATE PROD:			327			

ED AND PATSY (MORRIS SD.) 27467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 KING OIL & RESOURCES CO 463722
 GRAVES "21-A" WELL #: 14 RRCID -> 136940 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 2666 - 2670

M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

EDGAR DAVIS (MORRIS) 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 GRAYROCK ENERGY II, LLC 101718
 GUY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 218149 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3435 - 3447

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/12/2025																
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

GUY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 221322 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3434 - 3442

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/18/2025																
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.// 27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
GRAYROCK ENERGY II, LLC		//CONT.// 101718														
GUY RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 224902		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 3576		PERF. 3432 - 3437						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2025																

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

GUY RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	225248	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3412	-	3419
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2025															

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

GUY RANCH				WELL #:	13	RRCID -> 226476	COMPL. DATE 03/01/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3382	-	3389
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2025												

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

GUY RANCH				WELL #:	14	RRCID -> 229073	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH	3910	PERF.	3410	-	3420
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2025													

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS) //CONT.// 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 GRAYROCK ENERGY II, LLC //CONT.// 101718
 GUY RANCH WELL #: 15 RRCID -> 229374 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2025

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

GUY RANCH WELL #: 16 RRCID -> 240483 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2025

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

EL CHICO (STRAWN) 27940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 MOSAIC OIL LLC 589978
 LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 092116 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2476 - 2487

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

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

ELIASVILLE, SE. (CONGL.) 28354 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PERRY OPERATING INC. 656847
 WASHBURN, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 067599 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3964 - 3970

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SKY RESOURCES, INC. 786408
 YOUNG, FANNIE WELL #: 8 RRCID -> 227119 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3936 - 3942

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

ELLEN D (CONGL) 28429 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 BLACK "2060" WELL #: 1 RRCID -> 096737 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 4011 - 4023

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ELMDALE, S. (CADDO)			28630 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
TRISTAR OIL & GAS			871133													
ESTES, N. A.			WELL #:		1		RRCID -> 043692		COMPL. DATE 11/01/1964		TOTAL DEPTH 3775		PERF. 3419 - 3422			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELY'S CHOICE					28799 001	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
PROCO OPERATING CO., INC.					679595					
FLOYD, JAMES W.					WELL #:	1A	RRCID -> 121197	COMPL. DATE 03/19/1986	TOTAL DEPTH	1701 PERF. 1400 - 1414
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EMILY (ELLENBURGER)				28880 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN		
PONY EXPRESS CORPORATE TRUST				101037					
SEALY SMITH "B"				WELL #:	RRCID -> 207032	COMPL. DATE 02/03/2005	TOTAL DEPTH	4044 PERF.	4018 - 4044
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EMORY (BIG SALINE)				28947 250		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PALO PINTO							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523															
MONTE WATSON CONE				WELL #:		5		RRCID -> 092174		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4010 PERF. 2460 - 2468			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284						
RITCHIE -A-				WELL #:	2	RRCID -> 043471	COMPL. DATE 09/28/1967	TOTAL DEPTH 4272	PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAGE OIL AND GAS, LLC			743222																	
MONTY WATSON CONE			WELL #:		19		RRCID -> 042808		COMPL. DATE 07/10/1967		TOTAL DEPTH		3971		PERF. 3598		-		3612	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-										
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-										
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-	B	-0-		N	-0-										
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-										
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-										
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-										
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-										
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-										
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-	B	-0-		N	-0-										
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-										
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-										
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-										
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-										
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
 MONTY WATSON CONE WELL #: A 19 RRCID -> 043928 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3549 - 3560

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 1B RRCID -> 045215 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3630 - 3642

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MONTE WATSON CONE WELL #: 110 RRCID -> 047781 COMPL. DATE 11/21/1969 TOTAL DEPTH 4080 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
 TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 3A RRCID -> 063952 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MONTY WATSON CONE WELL #: A 29 RRCID -> 066668 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3557 - 3609

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TRI-STATE LEASING CORP WELL #: 115 RRCID -> 082558 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2483 - 2495

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
 TRISTATE LEASING CORP WELL #: 216 RRCID -> 087543 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 2500 - 2510

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE WATSON CONE WELL #: 310 RRCID -> 091235 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2472 - 2495

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-STATE LEASING CORP WELL #: 215 RRCID -> 091690 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 2480 - 2488

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (BIG SALINE)				//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
SAGE OIL AND GAS, LLC				//CONT.// 743222									
MONTE WATSON CONE				WELL #: 108		RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3724 - 3736	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WATSON, H. D.				WELL #: 1		RRCID -> 017666		COMPL. DATE 04/17/1959		TOTAL DEPTH 4558		PERF. N/A	
01	539 S	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3	N	-0-			124
02	460 S	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3	N	-0-			124
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	550 S	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3	N	-0-			124
04	551 S	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3	N	-0-			124
05	582 S	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3	N	-0-			124
06	560 S	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3	N	-0-			124
07	574 S	574	-0-	-0-	B	-0-	559	3	N	14			138
08	516 S	516	-0-	-0-	B	-0-	516	3	N	-0-			138
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	562 S	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3	N	-0-			138
10	518 S	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3	N	-0-			138
11	527 S	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3	N	-0-			138
12	526 S	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3	N	-0-			138
TOTAL GAS PROD:		6,465				TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

EMORY (BIG SALINE 4116)				28947 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
CONE 10				WELL #: 1102		RRCID -> 167682		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 4165		PERF. 3782 - 3796	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO							
DELTA OIL & GAS LTD.				213703															
BELDING		WELL #:		1		RRCID -> 283630		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 4034 - 4045							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	1591	3		2	9	N	2						35
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	3		3	9	N	3						38
03	1705 N	1638	-0-	-67	-0-	-0-	1637	3		1	9	N	1						39
04	1590 N	1590	-0-	-0	-0-	-0-	1588	3		2	9	N	2						41
05	1767 N	1632	-0-	-135	-0-	-0-	1632	3				N	-0-						41
06	1590 N	1583	-0-	-7	-0-	-0-	1580	3		3	9	N	3						44
07	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	-0-	1628	3				N	-0-						44
08	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	-0-	1623	3				N	-0-						44
09	1590 N	1570	-0-	-20	-0-	-0-	1566	3		4	9	N	4						48
10	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	-0-	1615	3		1	9	N	1						49
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1568	3		1	9	N	1						50
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	1676	3		2	9	N	2						52
TOTAL GAS PROD:		19,312						TOTAL CONDENSATE PROD:		19									

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222													
CONE "9"				WELL #: 901		RRCID -> 168985		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 4749		PERF. 3945 -		4007			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CONE "9"				WELL #:	902	RRCID ->	170606	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3734 -	3803
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
4W OPERATING, LLC				953506										
GREEN, F.		WELL #:		10	RRCID -> 224281		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL	DEPTH	4577	PERF.	4144 - 4149	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	90	-0-	-3	-0-		90	2		N	-0-			10
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2		N	-0-			10
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	2		N	-0-			10
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-		85	2	11 9	N	10			20
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2		N	-0-			20
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	2		N	-0-			20
07	93 N	91	-0-	-2	-0-		91	2		N	-0-			20
08	93 N	86	-0-	-7	-0-		86	2		N	-0-			20
09	90 N	85	-0-	-5	-0-		85	2		N	-0-			20
10	93 N	81	-0-	-12	-0-		81	2		N	-0-			20
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	2		N	-0-	20 7		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,155				TOTAL CONDENSATE PROD:				10				

EMORY (LAKE)				28947 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #:	4C	RRCID -> 173129	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	3854	PERF. 3636	-	3643
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3	N	-0-			-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-			-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-			-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-			-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-			-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-			-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-			-0-
*12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				259	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222								
BIRDWELL, EMORY				1								
		WELL #:		1	RRCID -> 079689		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 4033		PERF. 3933 - 3941	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMORY (LAKE)		//CONT.// 28947 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222							
BIRDWELL, EMORY		WELL #: 2		RRCID -> 098121		COMPL. DATE 09/02/1981		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3906 - 3916	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ENLOW (CADD0)		29135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN	
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324							
ISENHOWER		WELL #: 1		RRCID -> 131820		COMPL. DATE 06/06/1979		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3816 - 3819	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				23
PLUGGED AND ABANDONED		10/09/2025							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ERATH COUNTY REGULAR		29231 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ERATH	
CLAPP, BUDDY		155204							
CREECH		WELL #: 1		RRCID -> 117096		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4377 - 4539	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ERATH COUNTY REGULAR				//CONT.//	29231 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: ERATH					
CROSSBOW RESOURCES, LLC					190494										
MAULDIN, C. W. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 221695			COMPL. DATE 01/16/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2185 - 2195			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL, A. H.				WELL #:	2	RRCID -> 224813	COMPL. DATE 02/07/2006	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3799 - 3844
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16	3	N	-0-	-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-	-0-
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-	-0-
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-	-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-
08	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-	-0-
09	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3	N	-0-	-0-
10	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-	-0-
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-	-0-
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 152

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENHAW, MORRIS R.					331530										
HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #:	E 12	RRCID -> 227476			COMPL. DATE 02/04/2007	TOTAL DEPTH	3835	PERF. 3682 - 3720			
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-				-0-
02	56	#	39	-0-	-17	-0-	39	3		N	-0-				-0-
03	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-				-0-
04	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-				-0-
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-				-0-
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-				-0-
07	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-				-0-
08	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-				-0-
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-				-0-
10	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-				-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT				-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 481

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERATH COUNTY REGULAR			//CONT.//		29231 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: ERATH					
GREENHAW, MORRIS R.			//CONT.//		331530										
HOGTOWN-MOORE UNIT			WELL #:		E 11	RRCID -> 227484		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 3786		PERF. 3666		- 3686	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-	
02		56 #	39	-0-	-17	-0-	39	3		N	-0-			-0-	
03		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-	
04		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-	
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-	
06		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-	
07		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-	
08		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-	
09		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-	
10		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-	
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				481			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #: E 18		RRCID -> 227485		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 3677		PERF. 3546		-	3566
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-				-0-
02	56	#	33	-0-	-23	-0-	33	3		N	-0-				-0-
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-				-0-
04	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-				-0-
05	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-				-0-
06	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-				-0-
07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-				-0-
08	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-				-0-
09	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-				-0-
10	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-				-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				414			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #: E 10		RRCID -> 228022		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3668		- 3697	
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-					-0-
02	56 #	49	-0-	-7	-0-	49	3		N	-0-					-0-
03	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-					-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-					-0-
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-					-0-
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-					-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-					-0-
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-					-0-
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-					-0-
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-					-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT					-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			606			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//		29231 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ERATH					
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355								
CHISOM, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 188096	COMPL. DATE 03/01/1979	TOTAL DEPTH	3248	PERF. 3064	- 3184		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	336	-0-	336	336	336	3	N	-0-			-0-
04	1062 R	726	-0-	-336	-0-	711	3	N	14			14
05	767 R	767	-0-	-0-	-0-	764	3	N	3			17
06	836 R	836	-0-	-0-	-0-	826	3	N	9			26
07	778 R	778	-0-	-0-	-0-	763	3	N	14			40
08	744 #	562	-0-	-182	-0-	548	3	N	13			53
09	720 #	460	-0-	-260	-0-	451	3	N	8			61
10	744 #	665	-0-	-79	-0-	665	3	N	-0-			61
11	720 #	538	-0-	-182	-0-	528	3	N	9			70
12	744 #	509	-0-	-235	-0-	491	3	N	16			86
TOTAL GAS PROD:		6,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		86						

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)		29231 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH				
GREAT SOUTHERN		328756								
TERRELL, VANCE		WELL #:		1	RRCID -> 148386	COMPL. DATE 02/01/1993	TOTAL DEPTH	4618	PERF. 4166	- 4256
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GREENHAW, MORRIS R.		331530								
CLAYTON, W. C.		WELL #:		1	RRCID -> 031278	COMPL. DATE 08/11/1948	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 3009	- 3021
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/14/2025								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.//														29231 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH				
J-TEC PRODUCTION, LLC														427406									
CUMMING CALABRIA														WELL #:	1	RRCID -> 052374		COMPL. DATE 05/10/1971		TOTAL DEPTH	1720	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 3			N	-0-			-0-									
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 3			N	-0-			-0-									
03	31 N	29	-0-	-2	-0-		29 3			N	-0-			-0-									
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-									
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-									
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107 3			N	-0-			-0-									
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 3			N	-0-			-0-									
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
TOTAL GAS PROD:			431	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-																

MCCLURE, JAMES				WELL #:	1	RRCID -> 094429	COMPL. DATE 07/20/1981	TOTAL DEPTH	1792	PERF. 1587	-	1629
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-			-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13 3	N	-0-			-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-			-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-			-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				73	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCDANIEL RANCH UNIT #2				WELL #:	2	RRCID -> 245120	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH	1989 PERF.	1806 -	1819
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ERNEST REICH CHAMBERS, R. H. LLC BACON, J. R.				29235 500 143549	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: EASTLAND			
				WELL #:	2	RRCID -> 017625	COMPL. DATE 12/11/1959	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3098 - 3106
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2	N	-0-	-0-
02	168 N	125	-0-	-43 B	-0-	125	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2	N	-0-	-0-
04	180 N	141	-0-	-39 B	-0-	141	2	N	-0-	-0-
05	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2	N	-0-	-0-
06	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2	N	-0-	-0-
07	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2	N	-0-	-0-
08	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2	N	-0-	-0-
10	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,306		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SCHOOB, ALBERT ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 017626	COMPL. DATE 01/07/1963	TOTAL DEPTH	3206	PERF. N/A
01	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2	N	-0-	79
02	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2	N	-0-	79
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2	N	-0-	79
04	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2	N	-0-	79
05	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2	N	-0-	79
06	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2	N	-0-	79
07	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2	N	-0-	79
08	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2	N	-0-	79
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2	N	-0-	79
10	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2	N	-0-	79
11	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2	N	-0-	79
12	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			N	NO RPT	79
TOTAL GAS PROD:				5,005		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

3 S PRODUCTION, INC. REICH, ERNEST				953796 WELL #:	1	RRCID -> 072933	COMPL. DATE 08/02/1977	TOTAL DEPTH	3601	PERF. N/A
01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3	N	-0-	-0-
02	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3	N	-0-	-0-
04	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3	N	-0-	-0-
05	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3	N	-0-	-0-
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3	N	-0-	-0-
07	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3	N	-0-	-0-
08	124 N	53	-0-	-71 B	-0-	53	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	120 N	46	-0-	-74 B	-0-	46	3	N	-0-	-0-
10	124 N	49	-0-	-75 B	-0-	49	3	N	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3	N	-0-	-0-
12	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,423		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

ERNEST REICH //CONT.// 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
 3 S PRODUCTION, INC. //CONT.// 953796
 REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3			N	-0-				-0-
02	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3			N	-0-				-0-
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3			N	-0-				-0-
05	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3			N	-0-				-0-
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3			N	-0-				-0-
07	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3			N	-0-				-0-
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 3			N	-0-				-0-
10	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 3			N	-0-				-0-
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3			N	-0-				-0-
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 1,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

REICH, TIMOTHY E. WELL #: 1 RRCID -> 122430 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186

01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	279 3	2 9	N	2					44
02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	236 3	2 9	N	2					46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	258 3	3 9	N	3					49
04	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	258 3	9 9	N	8					57
05	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	291 3	8 9	N	7					64
06	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	270 3	4 9	N	4					68
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	167 3	1 9	N	1	55	1			14
08	124 N	80	-0-	-44 B	-0-	79 3	1 9	N	1					15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	70	-0-	-50 B	-0-	69 3	1 9	N	1					16
10	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	74 3	1 9	N	1					17
11	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	76 3	1 9	N	1					18
12	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	79 3	1 9	N	1					19
TOTAL GAS PROD: 2,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 32														

DENT, DONNIE D. WELL #: 1 RRCID -> 278804 COMPL. DATE 09/18/1977 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3201 - 3228

01	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	237 3	6 9	N	5					45
02	224 N	205	-0-	-19 B	-0-	201 3	4 9	N	4					49
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	219 3	10 9	N	9					58
04	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	219 3	17 9	N	15					73
05	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	247 3	25 9	N	23					96
06	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	230 3	9 9	N	8					104
07	248 N	166	-0-	-82 B	-0-	142 3	24 9	N	22	112	1			14
08	248 N	69	-0-	-179 B	-0-	68 3	1 9	N	1					15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	60	-0-	-180 B	-0-	59 3	1 9	N	1					16
10	155 N	64	-0-	-91 B	-0-	63 3	1 9	N	1					17
11	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	64 3	1 9	N	1					18
12	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	67 3	2 9	N	2					20
TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 92														

ETERNAL (CONGL)		29542 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #:		RRCID -> 112768		COMPL. DATE 08/09/1984		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3816 - 3824		
HANSEN, LILLIAN														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			39
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			39
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			39
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			39
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			39
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			39
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			39
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			39
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			39
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			39
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			39
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		326				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EUBANK (STRAWN UPPER)				29592 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.				292000					
EUBANKS				WELL #:	1	RRCID -> 093141	COMPL. DATE 01/13/1980	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 1030 - 1040
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EUREKA (CADDO)		29620 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
BRIDWELL OIL CO.		092480						
STAPP, D.C.		WELL #:	1	RRCID -> 293793	COMPL. DATE 05/01/1986	TOTAL DEPTH 3295	PERF. 3276 - 3280	
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2	N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		02/11/2025						
TOTAL GAS PROD:		219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PETEX BENTLEY "2952"				WELL #:	659782	RRCID -> 154477	COMPL. DATE 05/17/1995	TOTAL DEPTH	3418 PERF.	3250 -	3260
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				6	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

EUREKA (CADD0)		//CONT.//		29620 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615											
STAPP, D.C.				WELL #:	1	RRCID -> 148841		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH	3433	PERF. 3324	-	3356	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EUREKA (CONGLOMERATE)					29620 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS	
PETEX					659782							
COMPTON -34-					WELL #:	1	RRCID -> 069184	COMPL. DATE	05/16/1976	TOTAL DEPTH	3990	PERF. N/A
01	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2		N	-0-	-0-
02	1148	N	1132	-0-	-16	-0-	1132	2		N	-0-	-0-
03	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	1108	2		N	-0-	-0-
04	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	1001	2		N	-0-	-0-
05	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	2		N	-0-	-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-	-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-	-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-	-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-	-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-	-0-
11	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1184	2		N	-0-	-0-
12	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	1186	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,943		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COMPTON, RUBY "A"				WELL #:	1	RRCID -> 087075	COMPL. DATE 08/13/1973	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3878	-	3890	
01	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2		N	-0-		-0-
02	1148	N	1133	-0-	-15	-0-	1133	2		N	-0-		-0-
03	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	1108	2		N	-0-		-0-
04	1170	N	1002	-0-	-168	-0-	1002	2		N	-0-		-0-
05	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1183	2		N	-0-		-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-		-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-		-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-		-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-		-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-		-0-
11	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1184	2		N	-0-		-0-
12	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	1186	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,944			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EUREKA (DUFFER)		29620 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
QUAIL WELL SERVICE, INC.		684502		RRCID -> 269835		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3920 - 3930						
MCKELVAIN		WELL #:		3												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 N	14	-0-	-451	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	750 N	742	-0-	-8	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	992 N	776	-0-	-216	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	960 N	334	-0-	-626	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

F. L. (CONGLOMERATE)				29899 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.				054545							
J. F. SEDWICK				WELL #:	RRCID -> 290037	COMPL. DATE 08/27/2020	TOTAL DEPTH	4424	PERF. 3990 -	3996	
				7							
01	558 #	351	-0-	-207	-0-	351 3	N	-0-		-0-	
02	504 #	176	-0-	-328	-0-	176 3	N	-0-		-0-	
03	465 #	161	-0-	-304	-0-	161 3	N	-0-		-0-	
04	450 #	190	-0-	-260	-0-	190 3	N	-0-		-0-	
05	341 #	146	-0-	-195	-0-	146 3	N	-0-		-0-	
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-		-0-	
07	186 #	96	-0-	-90	-0-	96 3	N	-0-		-0-	
08	186 #	136	-0-	-50	-0-	136 3	N	-0-		-0-	
09	180 #	118	-0-	-62	-0-	118 3	N	-0-		-0-	
10	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-	
11	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-	
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,082	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

F.WYLIE (CONGL.)				29935 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN				
HASKIT, KENDALL				365175							
WYLIE, FRED JR.				WELL #:	2	RRCID -> 126070	COMPL. DATE 11/10/1987	TOTAL DEPTH	4128	PERF. 3752 - 3754	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-	
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				90	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

F.WYLIE (CONGL.)		//CONT.//		29935 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
HASKIT, KENDALL		//CONT.//		365175											
WYLIE, FRED JR.		WELL #:		1	RRCID -> 131843		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL	DEPTH	4064	PERF.	3908 - 3911		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-		
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		65				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)				29980 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
HAGAR				WELL #:	1	RRCID -> 112328	COMPL. DATE 12/19/1983	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 3112 - 3118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		57
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BETTY				WELL #:	1	RRCID -> 285653	COMPL. DATE 02/25/1986	TOTAL DEPTH	3803	PERF. 3044	- 3050
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3	N	-0-	-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3	N	-0-	-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-	-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-	-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-	-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.//		29980 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND					
KING ENERGY RESOURCES				465526											
BLACKWELL		WELL #:		1	RRCID -> 103336	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3314	-	3340		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BLACKWELL "B"		WELL #:		3	RRCID -> 109102	COMPL. DATE 02/06/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3307	- 3318
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

TK OPERATING JAMESON		860912		WELL #:	1	RRCID -> 101674	COMPL. DATE 08/10/1982	TOTAL DEPTH	3438	PERF. 3262	- 3290
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) //CONT.// 29980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TK OPERATING //CONT.// 860912
 JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 107457 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3258 - 3280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FINCHER (STRAWN) 30882 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PARKS, RHONE INC. 641520
 SIKES WELL #: 2 RRCID -> 144043 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1880 - 1892

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FINLEY (CONGL.) 30944 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 IRON BELL OPERATING, LLC 102201
 FANOUS WELL #: 1 RRCID -> 261146 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3684 - 3690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		92		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FINLEY (CONGL.) //CONT.// 38944 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 IRON BELL OPERATING, LLC //CONT.// 182201
 FINLEY 16 WELL #: 1016 RRCID -> 282040 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3712 - 3717

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
02	2		-0-	-0-	-2			N	-0-			-0-
03	2		-0-	-0-	-2			N	-0-			-0-
04	2		-0-	-0-	-2			N	-0-			-0-
05	2		-0-	-0-	-2			N	-0-			-0-
06	2		-0-	-0-	-2			N	-0-			-0-
07	2		-0-	-0-	-2			N	-0-			-0-
08	2		-0-	-0-	-2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FISK (JENNINGS) 31047 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 REACH OIL 695802
 SPARKS, A. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 017680 COMPL. DATE 02/27/1959 TOTAL DEPTH 2433 PERF. 2381 - 2419

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPARKS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 073817 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 2689 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLOODPLAIN (STRAWN)					31494 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
MINTON OIL & GAS PROPERTIES					570140														
LEMLEY-GILMORE-A					WELL #:	1	RRCID -> 117255		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH		4361	PERF. 3140 - 3148					
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

FLORENCE BRYANT (GARDNER SD)					31522 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
CROSSTEX SERVICES, L.L.C.					190661						
GLENN LEECH ET AL					WELL #:	6	RRCID -> 089104	COMPL. DATE 11/27/1973	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2992 - 2997
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			53
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			53
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			53
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			53
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			53
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			53
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			53
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			53
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			53
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			53
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)					32214 530	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER				
DELONG, HORACE					213146									
JUSTICE ET AL					WELL #:	1	RRCID -> 162022	COMPL. DATE 08/17/1996	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4948 -	5050		
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-				-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3	N	-0-				-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-				-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-				-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-				-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-				-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3	N	-0-				-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3	N	-0-				-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3	N	-0-				-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-				-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-				-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:					433	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)//CONT.//				32214 530		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER					
DELONG, HORACE				//CONT.//		213146											
COWLEY				WELL #:		1		RRCID -> 164472		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 5118		PERF. 4954 - 5049			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-	
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-	
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-	
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-	
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-	
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-	
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-	
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-	
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-	
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-	
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,135				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

MURRAY, L. D.				WELL #:	2	RRCID -> 166067	COMPL. DATE 11/02/1997	TOTAL DEPTH	5130	PERF. 4974	-	5076
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-		-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,521		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

FORUM (BEND CONGL.) DYNAMIC PRODUCTION, INC. HOPKINS				32286 400 237926	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	10/24/1983	TOTAL DEPTH	4390	PERF. 3600 - 3605
01	743	N	743	-0-	-0-	743	2	N	-0-	18
02	747	N	747	-0-	-0-	747	2	N	-0-	18
03	944	N	944	-0-	-0-	944	2	N	-0-	18
04	764	N	764	-0-	-0-	764	2	N	-0-	18
05	771	N	771	-0-	-0-	771	2	N	-0-	18
06	801	N	801	-0-	-0-	801	2	N	-0-	18
07	777	N	777	-0-	-0-	777	2	N	-0-	18
08	681	N	681	-0-	-0-	681	2	N	-0-	18
09	539	N	539	-0-	-0-	539	2	N	-0-	18
10	429	N	429	-0-	-0-	429	2	N	-0-	18
11	863	N	863	-0-	-0-	863	2	N	-0-	18
12	390	N	390	-0-	-0-	390	2	N	-0-	18
TOTAL GAS PROD:				8,449	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

FOSTER (MARBLE FALLS) 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 BROWN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095589 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3290 - 3310

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			8
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			8
03	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			8
04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			8
05	124 #	28	-0-	-96	-0-	28 3		N	-0-			8
06	120 #	23	-0-	-97	-0-	23 3		N	-0-			8
07	124 #	26	-0-	-98	-0-	26 3		N	-0-			8
08	124 #	30	-0-	-94	-0-	30 3		N	-0-			8
09	120 #	44	-0-	-76	-0-	44 3		N	-0-			8
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			8
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			8
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		733			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250

01	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-			3
02	28 #	5	-0-	-23	-0-	5 3		Y	-0-			3
03	31 #	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-			3
04	30 #	4	-0-	-26	-0-	4 3		Y	-0-			3
05	15 #	4	-0-	-11	-0-	4 3		Y	-0-			3
06	14 #	2	-0-	-12	-0-	2 3		Y	-0-			3
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			3
08	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			3
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			3
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			3
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			3
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		34			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102

01	6 #	4	-0-	-2	-0-	4 3		N	-0-			-0-
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
03	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
04	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
05	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
06	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		6 #		5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-			19
02		6 #		-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			19
03		6 #		-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			19
04		5 #		-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			19
05		5 #		-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			19
06		5 #		-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			19
07		3 R		3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			19
08		3 R		3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			19
09		3 R		3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			19
10		3 R		3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			19
11		3 #		2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			19
12		3 #	NO RPT		-0-	-3	-0-			N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:			19			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
 CHAMBER A WELL #: 1 RRCID -> 071343 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

01		279 #		145	-0-	-134	-0-	145 2		N	-0-			-0-
02		252 #		145	-0-	-107	-0-	145 2		N	-0-			-0-
03		217 #		157	-0-	-60	-0-	157 2		N	-0-			-0-
04		180 #		142	-0-	-38	-0-	142 2		N	-0-			-0-
05		155 #		144	-0-	-11	-0-	144 2		N	-0-			-0-
06		150 #		123	-0-	-27	-0-	123 2		N	-0-			-0-
07		155 #		92	-0-	-63	-0-	92 2		N	-0-			-0-
08		155 #		151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-			-0-
09		150 #		127	-0-	-23	-0-	127 2		N	-0-			-0-
10		155 #		115	-0-	-40	-0-	115 2		N	-0-			-0-
11		1317 R		1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-			-0-
12		155 #	NO RPT		-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,658			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940

01		93 #		40	-0-	-53	-0-	40 2		N	-0-			-0-
02		84 #		40	-0-	-44	-0-	40 2		N	-0-			-0-
03		93 #		40	-0-	-53	-0-	40 2		N	-0-			-0-
04		33 R		33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
05		35 R		35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
06		30 #		28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
07		35 R		35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
08		44 R		44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
09		38 R		38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
10		39 R		39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
11		40 R		40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
12		31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			412			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728
 CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 1967 - 2992

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			45
02	84 #	43	-0-	-41	-0-	43	2		N	-0-			45
03	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2		N	-0-			45
04	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			45
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			45
06	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			45
07	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			45
08	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			45
09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			45
10	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			45
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			45
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:		454			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002

01	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
02	196 #	194	-0-	-2	-0-	194	2		N	-0-			-0-
03	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-			-0-
04	210 #	159	-0-	-51	-0-	159	2		N	-0-			-0-
05	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			-0-
06	210 #	137	-0-	-73	-0-	137	2		N	-0-			-0-
07	217 #	173	-0-	-44	-0-	173	2		N	-0-			-0-
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
09	230 R	230	-0-	-0-	-0-	186	2	44 9	N	40	40 1		-0-
10	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	2		N	-0-			-0-
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,060			TOTAL CONDENSATE PROD:				40				

SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001

01	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
02	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
03	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-			-0-
04	210 #	159	-0-	-51	-0-	159	2		N	-0-			-0-
05	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			-0-
06	210 #	137	-0-	-73	-0-	137	2		N	-0-			-0-
07	217 #	173	-0-	-44	-0-	173	2		N	-0-			-0-
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
10	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	2		N	-0-			-0-
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,018			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
RUTHERFORD, C. C.				738136										
RUTHERFORD, C. C.		WELL #:		1	RRCID -> 110267		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2950 - 2960			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SO OPERATING COMPANY		800281								
WUENSCH		WELL #:	1	RRCID -> 106718	COMPL. DATE 01/08/1977	TOTAL DEPTH	3063	PERF. 2980 - 2990		
01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			-0-
02	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			-0-
03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			-0-
04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			-0-
05	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			-0-
06	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			-0-
07	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			-0-
08	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			-0-
09	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			-0-
10	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			-0-
11	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			-0-
12	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TUCKER		WELL #:	3	RRCID -> 119213	COMPL. DATE 02/05/1976	TOTAL DEPTH	3545	PERF. 3035 - 3052		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					21
PLUGGED AND ABANDONED		01/15/2026								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 STROEBEL, C. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 282254 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2935 - 2950

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-				-0-
02	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-				-0-
03	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-				-0-
04	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
07	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
09	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-				-0-
10	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-				-0-
11	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-				-0-
12	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		52			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STROEBEL, C.G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 282633 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2920 - 2963

01	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-				-0-
02	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-				-0-
03	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-				-0-
04	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
07	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
09	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-				-0-
10	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-				-0-
11	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-				-0-
12	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		52			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

3 S PRODUCTION, INC. 953796
 FRALEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965

01	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-				-0-
02	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-				-0-
03	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-				-0-
04	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-				-0-
05	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-				-0-
06	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-				-0-
07	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-				-0-
08	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-				-0-
09	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-				-0-
10	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-				-0-
11	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-				-0-
12	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,706			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 3 S PRODUCTION, INC. //CONT.// 953796
 B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 #	222	-0-	-88	-0-	222 3		N	-0-			-0-
02	280 #	267	-0-	-13	-0-	267 3		N	-0-			-0-
03	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-
04	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			-0-
05	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-
06	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
07	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-
08	310 #	302	-0-	-8	-0-	302 3		N	-0-			-0-
09	300 #	291	-0-	-9	-0-	291 3		N	-0-			-0-
10	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
11	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			-0-
12	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,710			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944

01	310 #	244	-0-	-66	-0-	244 3		N	-0-			-0-
02	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
03	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-
05	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-
06	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
07	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
08	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
09	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
10	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			-0-
11	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
12	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,088			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952

01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
03	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
04	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
07	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
09	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
10	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
11	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
12	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,091			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 3 S PRODUCTION, INC. //CONT.// 953796
 EBERHART, SYBIL SEARS WELL #: 1 RRCID -> 115494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
07	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
12	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		476			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FORD, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 245719 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956

01	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
02	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
03	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
04	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
05	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
06	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
07	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
08	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
09	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
10	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
11	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
12	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,425			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER(MISSISSIPPIAN) 32300 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
 WENDE, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 134320 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3618 - 3631

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

FOUR CORNERS (CONGL. UPPER)				32348 400		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171												
KENDIG, H. L. UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 140682		COMPL. DATE 08/27/1975		TOTAL DEPTH 3956		PERF. 3581 - 3589		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	905	3	3	9	N	3					24
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	823	3	2	9	N	2					26
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	837	3	4	9	N	4					30
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	918	3	2	9	N	2					32
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	904	3	2	9	N	2					34
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	776	3	1	9	N	1					35
07	713 N	693	-0-	-20	-0-	691	3	2	9	N	2					37
08	713 N	531	-0-	-182	-0-	529	3	2	9	N	2					39
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1285	3	2	9	N	2					41
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	798	3	3	9	N	3					44
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	798	3	2	9	N	2					46
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	795	3	2	9	N	2					48
TOTAL GAS PROD:		10,086				TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

FOUR J (DUFFER UP)				32358 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
TOMLIN '3396'				WELL #:	3	RRCID -> 295932	COMPL. DATE 07/17/2023	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3306	-	3336
01	992 #	321	-0-	-671	-0-	321	2	N	-0-			-0-
02	616 N	364	-0-	-252	-0-	364	2	N	-0-			-0-
03	589 N	323	-0-	-266	-0-	323	2	N	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
05	403 N	270	-0-	-133	-0-	270	2	N	-0-			-0-
06	300 N	211	-0-	-89	-0-	211	2	N	-0-			-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
10	465 N	15	-0-	-450	-0-	15	2	N	-0-			-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,992	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FRAGER (CONGLOMERATE)				32456 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.				292000					
WELLS				WELL #:	1	RRCID -> 218243	COMPL. DATE 05/15/1982	TOTAL DEPTH	4361 PERF. 3902 - 3910
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

FRANCIS K. (GARDNER) KOKO SKADI, LLC XX RANCH				32520 333 100704 WELL #: 1034	NON-ASSOCIATED RRCID -> 191149	CAPACITY COMPL. DATE 08/26/2002				TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3735 - 3748	CNTY: COLEMAN			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				7						

XX RANCH				WELL #: 3034	RRCID -> 201381	COMPL. DATE 05/07/2004	TOTAL DEPTH	3835 PERF. 3706 - 3718
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2	4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2	6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			8		

XX RANCH				WELL #:	101	RRCID ->	202403	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4071	PERF. 3725	-	3742
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2				3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					3				

FRANK DOSS (DUFFER) 32575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 AMEN OIL LLC 016944
 JONES, DELTON WELL #: 1 RRCID -> 097433 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3998 - 4002

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EX-CEL RESOURCES, LLC 256790
 ELLIS-FARMER "D" WELL #: 1 RRCID -> 104126 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4002 - 4008

01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-	-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-	
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	8 2	N	-0-	-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-	
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-	
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	-0-	
08	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2	N	-0-	-0-	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	-0-	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD: 176										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKELL (STRAWN) 32639 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 075001 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

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

FRANKELL (STRAWN) CC OIL & GAS RAGLIN														
//CONT.// 32639 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
140617 WELL #: 1 RRCID -> 072986 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	N	2			89
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	191	3	3	9	N	3			92
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9	N	3			95
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	N	1			96
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	N	1			97
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	193	3	1	9	N	1			98
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	N	1			99
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	N	1			100
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	N	1			101
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	N	2			103
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	209	3	6	9	N	5			108
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
TOTAL GAS PROD:		2,271		TOTAL CONDENSATE PROD:						21				

DJ & T SERVICES, LLC GOSWICK, J. H.														
221680 WELL #: 1 RRCID -> 017685 COMPL. DATE 09/11/1919 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2118 - 2132														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

FRANKEL, S. (STRAWN) BURTON SERVICES, INC. JONES, VINSTON														
32640 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
112251 WELL #: 1 RRCID -> 080237 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2000 - 2008														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

FRASIER (DUFFER)		32766 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS	
PARKER ENERGY COMPANY		640154							
LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 150899		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3891 - 3898	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
01	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	2	N	-0-
02	308 N	272	-0-	-36	-0-	272	2	N	-0-
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2	N	-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-
07	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	2	N	-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)		32766 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563							
FRASIER		WELL #: 1		RRCID -> 113415		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3704 - 3724	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PETEX		659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 120120		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3716 - 3726	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 32766 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 RILEY WELL #: 1 RRCID -> 125375 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3754 - 3764

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					14
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					14
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					14
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					14
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					14
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					14
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					14
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					14
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					14
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	N	1					15
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	347	2	2	9	N	2					17
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FRED (CISCO) 32806 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
 TOT RICHARDS FAMILY LP 103649
 RICHARDS, DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 104116 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1487 - 1492

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

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

FRENCH (4150) 32990 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 HINKSON LAURA E. WELL #: 4 RRCID -> 068649 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 4552 PERF. 4140 - 4160

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT	42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT	42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT	42
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT	42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT	42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT	42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT	42
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT	42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT	42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT	42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT	42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT	42

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2024 - WELL PLUGGED 10/10/24

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

G. L. P. (DUFFER)		33457 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS											
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #:		1		RRCID -> 121122		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 4024 - 4030					
KNIGHT																			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2				N	-0-					72	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2				N	-0-					72	
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2				N	-0-					72	
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2				N	-0-					72	
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2				N	-0-					72	
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2				N	-0-					72	
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2				N	-0-					72	
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-	95	2				N	-0-					72	
09	120 N	10	-0-	-110	-0-	-0-	10	2				N	-0-					72	
10	124 N	11	-0-	-113	-0-	-0-	11	2				N	-0-					72	
11	90 N	22	-0-	-68	-0-	-0-	22	2				N	-0-					72	
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-					72	
TOTAL GAS PROD:		1,048				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS)				33708 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EASTLAND			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
DELAND, O. H.				WELL #:	20	RRCID ->	088829	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	3361	PERF. 2998 -	3068	
01	372 N	140	-0-	-232	-0-	7	1	133	3	N	-0-		-0-	
02	336 N	307	-0-	-29	-0-	15	1	292	3	N	-0-		-0-	
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	38	1	623	3	N	-0-		-0-	
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	43	1	582	3	N	-0-		-0-	
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	40	1	610	3	N	-0-		-0-	
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	N	-0-		-0-	
07	403 N	194	-0-	-209	-0-	9	1	185	3	N	-0-		-0-	
08	403 N	323	-0-	-80	-0-	14	1	309	3	N	-0-		-0-	
09	390 N	315	-0-	-75	-0-	12	1	303	3	N	-0-		-0-	
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	6	1	313	3	N	-0-		-0-	
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	12	1	261	3	N	-0-		-0-	
12	341 N	296	-0-	-45	-0-	10	1	286	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				4,568	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PEASE, H.				WELL #:	1	RRCID -> 152316	COMPL.	DATE 12/29/1994	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2989 - 2995
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547 3	N	-0-	-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521 3	N	-0-	-0-
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	31	1	513 3	N	-0-	-0-
04	540 N	508	-0-	-32	-0-	35	1	473 3	N	-0-	-0-
05	558 N	548	-0-	-10	-0-	34	1	514 3	N	-0-	-0-
06	540 N	505	-0-	-35	-0-	24	1	481 3	N	-0-	-0-
07	527 N	512	-0-	-15	-0-	25	1	487 3	N	-0-	-0-
08	558 N	522	-0-	-36	-0-	22	1	500 3	N	-0-	-0-
09	511 N	511	-0-	-0	-0-	20	1	491 3	N	-0-	-0-
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	10	1	496 3	N	-0-	-0-
11	540 N	540	-0-	-0	-0-	25	1	515 3	N	-0-	-0-
12	527 N	461	-0-	-66	-0-	15	1	446 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,281		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GARNER, N.W. (4400)			34011 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523											
O'QUIN			WELL #:		1		RRCID -> 161041		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4524 - 4538	
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*		EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		COND PROD	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RED DOVE OIL & GAS, LLC										101257					
DOW										WELL #: 2	RRCID -> 097371	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4390	- 4434
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-	
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-			-0-	
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-	
04	30	N	60	-0-	30	-0-	60	2		N	-0-			-0-	
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-	
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-	
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-	
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										358	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

GATLIN (CADD0)										34232 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD		
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.										830589					
TRUST "BS & F" UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 159748	COMPL. DATE 08/07/1996	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4074	- 4078
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

GAYLE		34288 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN										
KOKO SKADI, LLC		100704																
DIBRELL ESTATE		WELL #:		4A		RRCID -> 104453		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3052		- 3060				
M																		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1						1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1						2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2						4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2						6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4						10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						10						

NEFF, A. R. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 144029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3170	-	3180
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				82
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1				83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1				84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2				86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2				88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3				91
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				91
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				91
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				91
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				91
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				91
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				91
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

NEFF, A. R. "B"				WELL #:	2	RRCID -> 144030	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3192	-	3202
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	1				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	1				2
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	2				4
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	2				6
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	3				9
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				9
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				9
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				9
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				9
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				9
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

GAYLE		//CONT.//		34288 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN							
KOKO SKADI, LLC		//CONT.//		100704												
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		3	RRCID -> 144031		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3350 PERF. 3186 - 3200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				4						

NEFF, A. R. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 144032		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
											3350 PERF. 3168 - 3194	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		9				

DIBRELL ESTATE		WELL #:		3A	RRCID -> 239793		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH		3210 PERF. 3111 - 3121	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	11
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 08 LEASE		19693	10/21/2025							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		11				

GEM, NORTHEAST (CADD0)													CNTY: SHACKELFORD	
RJD ENERGY, LLC														
WALKER ESTATE														
WELL #: 1 U RRCID -> 110812 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3960 - 3970														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

GEM, NORTHEAST (CADD0 LIME)													CNTY: SHACKELFORD	
KEATING ENERGY, INC.														
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)														
WELL #: 7 RRCID -> 179292 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4010 - 4020														
01	341 N	150	-0-	-191	-0-	150	2			Y	-0-			2
02	280 N	146	-0-	-134	-0-	145	2	1	9	Y	1	3	1	-0-
03	310 N	233	-0-	-77	-0-	232	2	1	9	Y	1			1
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1			1
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	238	2	1	9	Y	1			2
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	225	2	1	9	Y	1	3	1	-0-
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	230	2	1	9	Y	1			1
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1			2
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1	3	1	-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1			1
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1			2
TOTAL GAS PROD: 2,770													TOTAL CONDENSATE PROD: 11	

GENTRY (CADD0)													CNTY: THROCKMORTON	
COOPER OIL & GAS, LLC														
GENTRY STATE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 287871 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4230 - 4408														
01	1488 N	1002	-0-	-486 B	-0-	957	2	45	9	N	41			149
02	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	615	2	45	9	N	41	86	1	104
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1302 N	199	-0-	-1103 B	-0-	182	2	17	9	N	15			119
04	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1481	2	84	9	N	76	112	1	83
05	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1640	2	64	9	N	58			141
06	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1497	2	59	9	N	54	125	1	70
07	1612 N	1515	-0-	-97 B	-0-	1451	2	64	9	N	58			128
08	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1693	2	57	9	N	52			180
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1623	2	56	9	N	51			231
10	1519 N	1266	-0-	-253 B	-0-	1226	2	40	9	N	36	171	1	96
11	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1622	2	64	9	N	58			154
12	1736 N	1540	-0-	-196 B	-0-	1467	2	73	9	N	66	47	1	173
TOTAL GAS PROD: 16,122													TOTAL CONDENSATE PROD: 606	

GILMORE CREEK (BIG SALINE) 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 STUART, J.N. "B" WELL #: 30 RRCID -> 195778 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3394

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				374			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STUART, J. N. "B" WELL #: 29 RRCID -> 198973 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740

01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				374			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SWENSON WELL #: 2 RRCID -> 207090 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 3298

01		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
05		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				62			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GILMORE CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 SWENSON WELL #: 4 RRCID -> 207093 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		68			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 DYKES, WM. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122321 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3078 - 3288

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 151398 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILMORE CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 COURT, THOMAS WELL #: 19X RRCID -> 192350 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3297 - 3327

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 11 RRCID -> 224469 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192

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

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS) 35273 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 GIDEON OPERATING, LLC 102416
 VINCENT, FRED WELL #: 1 C RRCID -> 017727 COMPL. DATE 09/26/1962 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3102 - 3112

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

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)		//CONT.//		35273 270	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
REO OPERATING LLC				701876									
WHITTINGTON				WELL #:	5	RRCID -> 129996	COMPL. DATE 02/27/1989	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3031	-	3034	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GLEN COVE (JENNINGS)				35273 540	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: COLEMAN				
GIDEON OPERATING, LLC				102416									
VINCENT, FRED				WELL #:	1 T	RRCID -> 017722	COMPL. DATE 02/21/1959	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3231	-	3256	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC					190457								
EVANS, LOYD					WELL #:	1	RRCID -> 143287	COMPL. DATE 07/23/1961	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 2953	-	2959
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GLEN COVE (JENNINGS)				//CONT.//	35273 540	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: COLEMAN			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION					800750						
PAUL				WELL #:	1	RRCID -> 191839	COMPL. DATE 09/19/2002	TOTAL DEPTH	3655	PERF. 3557	- 3567
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GLEN COVE (SERRATT)					35273 720	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: COLEMAN			
OIL, GAS, ETC. LLC					620678						
BERTRAND, O.C.				WELL #:	2	RRCID -> 099135	COMPL. DATE 07/28/1975	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 2081	- 2089
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS)					35274 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN			
REO OPERATING LLC					701876						
WHITTINGTON "A"				WELL #:	2	RRCID -> 097003	COMPL. DATE 10/29/1981	TOTAL DEPTH	3459	PERF. 3132	- 3140
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)				35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN									
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC				103198												
WHITTINGTON "B"				WELL #:	2	RRCID -> 101000	COMPL. DATE 07/28/1982	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2838	- 2848						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC HINDS, CARROLL					190457 WELL #:	2	RRCID -> 218951	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2937	- 2944
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

J.W.S.				427277					
MAY, H. M.				WELL #:	RRCID -> 084601	COMPL. DATE 05/20/1979	TOTAL DEPTH 3322	PERF. 2864	- 2910
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55
PLUGGED AND ABANDONED				03/21/2019					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
 K & W VANPELT COMPANY 448748
 BERTRAND, O. C. WELL #: 1 RRCID -> 094998 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3165 - 3169

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC 584556
 ALLEN WELL #: RRCID -> 106792 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2841 - 2845

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2023														
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REO OPERATING LLC 701876
 MAY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 087229 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2877 - 2986

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

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
 REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
 STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 128744 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2880 - 2888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 177433 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988

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

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

GLENDIA SUE, S. (CONGL) 35365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
 BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 187448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3642 - 4202

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

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

GLENDA SUE, S. (CONGL) //CONT.// 35365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
 LEWELLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 099039 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3952 - 4009

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	990 N	880	-0-	-110 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	870 N	659	-0-	-211 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	899 N	643	-0-	-256 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	930 N	880	-0-	-50 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09	660 N	277	-0-	-383 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	840 N	458	-0-	-382 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,983				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

FLOYD, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 109740 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4548

01	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1176 N	1170	-0-	-6 B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
03	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
07	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
08	1333 N	1242	-0-	-91 B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
09	1290 N	1128	-0-	-162 B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
10	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
12	1178 N	1030	-0-	-148 B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,879				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GLOBE (DUFFER) 35425 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PARKS, RHONE INC. 641520
 TOLAND WELL #: 1 RRCID -> 134876 COMPL. DATE 09/27/1983 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3850 - 3865

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		104				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GLOBE (DUFFER)			//CONT.//		35425 200	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
PARKS, RHONE INC.			//CONT.//		641520										
TOLAND			WELL #:		2	RRCID -> 134890		COMPL. DATE 12/10/1983		TOTAL DEPTH		4022 PERF. 3909 - 3915			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			87	
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			87	
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			87	
04		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			87	
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			87	
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			87	
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			87	
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			87	
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			87	
10		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			87	
11		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-			87	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87	
TOTAL GAS PROD:				89	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GORDON RICE (BIG SALINE)				35905 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489											
VEALE, RUSSELL				WELL #:		1		RRCID -> 112315		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH		4050 PERF. 3373 - 3385	
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-				18
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2		N	-0-				18
03	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2		N	-0-				18
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-				18
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-				18
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-				18
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-				18
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2		N	-0-				18
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2		N	-0-				18
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-				18
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-				18
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-				18
TOTAL GAS PROD:				1,192		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GORMAN (RANGER)				36035 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND			
BALL PRODUCING CO.				048164							
OSBORNE "B"				WELL #:	1	RRCID -> 286943	COMPL. DATE 12/30/1977	TOTAL DEPTH	3383	PERF. 2905 -	2909
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11 2	N	-0-			-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			-0-
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	5 2	N	-0-			-0-
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-			-0-
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10 2	N	-0-			-0-
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-
08	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2	N	-0-			-0-
09	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
10	13 #	5	-0-	-8	-0-	5 2	N	-0-			-0-
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			129	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GORMAN (RANGER)		//CONT.//		36035 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
LIPSON, ROY E.				502753										
BATEMAN		WELL #:		1	RRCID -> 129228	COMPL. DATE 09/01/1977	TOTAL DEPTH	3152	PERF. 2941 - 2945					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GORMAN, N. (CONGL.)				36035 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND			
RED GAP OIL & GAS LLC				697026						
JORDAN				WELL #:	1	RRCID -> 120333	COMPL. DATE 02/14/1986	TOTAL DEPTH	3147	PERF. 3051 - 3055
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)					36036 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE			
DMV PIPELINE LLC					221580						
GILDER UNIT 1					WELL #:	1	RRCID -> 123445	COMPL. DATE 05/14/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2820 - 2830
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)//CONT.//										36036 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE																
PROCO OPERATING CO., INC.										679595																						
BURNS, J.C.										WELL #:		4		RRCID -> 122426		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2847		PERF. 2576 - 2624												
M			GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C		COND		* *		DISPOSITIONS		* *		EOM			
0	ALLOW CODE		PROD		GAS LIFT (L)		STATUS (CODE)		(-) UNDERAGE				AMT		CODE		AMT		CODE		M		PROD		AMT		CODE		AMT		BALANCE	
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO	RPT								12		
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO	RPT								12		
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO	RPT								12		
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO	RPT								12		
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO	RPT								12		
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO	RPT								12		
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO	RPT								12		
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO	RPT								12		
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO	RPT								12		
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO	RPT								12		
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO	RPT								12		
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO	RPT								12		
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)				36037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C				060138						
SHOOK				WELL #:	2	RRCID -> 197688	COMPL. DATE 08/23/2016	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 3043 - 3050
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KOKOMO ENERGY, INC.				474070													
REYNOLDS				WELL #:		2		RRCID -> 196500		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH		3561		PERF. 3046 - 3053	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	95					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	95					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	95					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	95					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	95					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	95					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	95					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	95					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	95					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	95					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	95					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	95					
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

(GWN415)

02/12/2026

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 7B

PAGE: 656

 GORMAN, N. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 KOKOMO ENERGY, INC. //CONT.// 474070
 SWAN WELL #: 1 RRCID -> 196501 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 199577 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3210

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

 GORMAN, NW. (MISS.) 36039 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 SHELL WELL #: 1 RRCID -> 158047 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2947 - 2955

01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	548	2	52	9	N	47	181	1			27
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	509	2	63	9	N	57					84
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	598	2	70	9	N	64					148
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	547	2	53	9	N	48					196
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	572	2	53	9	N	48	180	1			64
06	660 N	602	-0-	-58	-0-	550	2	52	9	N	47					111
07	620 N	587	-0-	-33	-0-	542	2	45	9	N	41					152
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	558	2	69	9	N	63	173	1			42
09	600 N	545	-0-	-55	-0-	523	2	22	9	N	20					62
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	539	2	48	9	N	44					106
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	488	2	50	9	N	45					151
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
TOTAL GAS PROD:		6,551				TOTAL CONDENSATE PROD:		524								

GRAFORD (ATOKA CONGL.)				36258 090	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
COOPER OIL & GAS, LLC				175118										
GREEN, W. T.				WELL #:	5	RRCID ->	179741	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	4548	PERF. 4432	- 4442	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-		328	2		N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275	2		N	-0-			-0-
03	310 N	299	-0-	-11	-0-		299	2		N	-0-			-0-
04	330 N	287	-0-	-43	-0-		287	2		N	-0-			-0-
05	310 N	291	-0-	-19	-0-		291	2		N	-0-			-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-		281	2		N	-0-			-0-
07	310 N	283	-0-	-27	-0-		283	2		N	-0-			-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	2		N	-0-			-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	2		N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	2		N	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	2		N	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,452					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

G & F OIL, INC.				292000											
JADE				WELL #:		1		RRCID -> 211870		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH		4860 PERF. 4208 - 4212	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				65
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)				36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: JACK			
GLOBAL DRILLING, LLC				310382									
BARNETT, R. S.				WELL #:	1	RRCID ->	074212	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	N/A
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5		67
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	8	1	6	9	N	5	72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5		77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77
TOTAL GAS PROD:				14	TOTAL CONDENSATE PROD:				16				

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			833				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
MCCALL H. E.				WELL #:	1	RRCID ->	069719	COMPL. DATE	11/23/1976	TOTAL DEPTH	4850	PERF. N/A	
01	2498	X	560	-0-	-1938	-0-	560	2	N	-0-			35
02	14B	DENY	287	-0-	287	-0-	287	2	N	-0-			35
03	648	N	361	-0-	-287	-0-	361	2	N	-0-			35
04	540	N	379	-0-	-161	-0-	379	2	N	-0-			35
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2	N	-0-			35
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			35
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-			35
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	N	-0-			35
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-			35
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			35
11	1350	N	266	-0-	-1084	-0-	266	2	N	-0-			35
12	1364	N	400	-0-	-964	-0-	400	2	N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:				9,831	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MARTIN PETROLEUM CORP.				530880											
KING, WILLIAM				WELL #:		2		RRCID -> 071058		COMPL. DATE 04/20/1977		TOTAL DEPTH 4650		PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 COOK, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 020983 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4466 - 4470

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, C. P. WELL #: 5 RRCID -> 031703 COMPL. DATE 01/25/1963 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4357 - 4375

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

KEECHI CREEK FARM WELL #: 1 RRCID -> 064099 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2025															
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK							
STONEBRIAR OIL LLC				823774													
PUREFOY-MASK		WELL #:		1 T		RRCID -> 064624		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4508		-		0	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-	
02	672 N	541	-0-	-131	-0-	541	3			N	-0-					-0-	
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-	
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-	
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-	
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-	
07	651 N	545	-0-	-106	-0-	545	3			N	-0-					-0-	
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-	
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-	
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-	
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,598				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.					850964									
CLAYTON, C. P. ET AL -A-				WELL #:	1	RRCID ->	031504	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4461	4624
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			135
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			135
03	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-			135
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			135
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			135
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			135
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			135
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			135
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			135
10	496 N	397	-0-	-99	-0-	397	3			N	-0-			135
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			135
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			135
TOTAL GAS PROD:				3,009	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GRAFORD (CADD0 CONGL.)				36258 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.				679595						
CLAYTON, C. P.				WELL #:	2	RRCID -> 174673	COMPL. DATE 01/03/2017	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 1210	- 1470
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GRAFORD (CONGL. 4150)
ANTLE OPERATING, INC.
ASH "B"

36258 750
026646

ASSOCIATED

49B

CNTY: PALO PINTO

WELL #:

1

RRCID -> 201

COMPL. DATE 04/15/2004

TOTAL DEPT

4500 PERF. 4154 - 4166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	186 #	184	-0-		-2	-0-		66 1	118 2	N		-0-					-0-
02	197 R	197	-0-		-0-	-0-		59 1	138 2	N		-0-					-0-
03	248 #	107	-0-		-141	-0-		28 1	79 2	N		-0-					-0-
04	240 #	212	-0-		-28	-0-		58 1	154 2	N		-0-					-0-
05	248 #	223	-0-		-25	-0-		63 1	160 2	N		-0-					-0-
06	287 R	287	-0-		-0-	-0-		83 1	204 2	N		-0-					-0-
07	221 R	221	-0-		-0-	-0-		75 1	146 2	N		-0-					-0-
08	217 #	117	-0-		-100	-0-		33 1	84 2	N		-0-					-0-
09	240 #	137	-0-		-103	-0-		40 1	97 2	N		-0-					-0-
10	248 #	196	-0-		-52	-0-		55 1	141 2	N		-0-					-0-
11	240 #	51	-0-		-189	-0-		15 1	36 2	N		-0-					-0-
12	217 #	208	-0-		-9	-0-		64 1	144 2	N		-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,140

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEATLEY "A"

WELL #:

2

RRCID -> 202

COMPL. DATE 05/20/2004

TOTAL DEPT

4540 PERF. 4073 - 4220

01	809 R	809	-0-	-0-	-0-	290	1	519	2	N	-0-	159
02	783 R	783	-0-	-0-	-0-	235	1	548	2	N	-0-	159
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	159
04	679 R	679	-0-	-0-	-0-	186	1	493	2	N	-0-	159
05	682 #	594	-0-	-88	-0-	169	1	425	2	N	-0-	159
06	660 #	449	-0-	-211	-0-	129	1	320	2	N	-0-	159
07	682 #	496	-0-	-186	-0-	169	1	327	2	N	-0-	159
08	682 #	504	-0-	-178	-0-	143	1	361	2	N	-0-	159
09	660 #	419	-0-	-241	-0-	147	1	272	2	N	-0-	159
10	689 R	689	-0-	-0-	-0-	193	1	496	2	N	-0-	159
11	480 #	453	-0-	-27	-0-	133	1	320	2	N	-0-	159
12	496 #	420	-0-	-76	-0-	129	1	291	2	N	-0-	159

TOTAL GAS PROD: 6,295

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS, T. H.

WELL #:

5

RRCID -> 217

COMPL. DATE 05/31/2005

TOTAL DEPT

4992 PERF. 4070 - 4080

01	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-	43
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-	43
03	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-	43
04	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-	43
05	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	43
06	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-	43
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	43
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	43
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	43
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2	45
11	39 R	39	-0-	-0-	-0-	36	2	3	9	N	3	48
12	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-	48

TOTAL GAS PROD: 544

TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GRAFORD (CONGL. 4150)				//CONT.//	36258 750	ASSOCIATED			49B			CNTY: PALO PINTO		
L-RENO OIL AND GAS LLC					102533									
HART				WELL #:	2	RRCID ->	219660	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4776	PERF. 4332	-	4360
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 #	1018	-0-	-377	-0-	1003	2	15	9	N	14			67
02	1428 #	1021	-0-	-407	-0-	1008	2	13	9	N	12			79
03	1581 #	700	-0-	-881	-0-	700	2			N	-0-			79
04	1530 #	754	-0-	-776	-0-	747	2	7	9	N	6			85
05	1116 #	661	-0-	-455	-0-	654	2	7	9	N	6			91
06	1080 #	892	-0-	-188	-0-	868	2	24	9	N	22			113
07	1116 #	1094	-0-	-22	-0-	1052	2	42	9	N	38	147	1	4
08	1458 R	1458	-0-	-0-	-0-	1423	2	35	9	N	32	36	1	-0-
*09	1196 R	1196	-0-	-0-	-0-	1187	2	9	9	N	8			8
10	1085 #	458	-0-	-627	-0-	447	1	11	9	N	10	3	8	19
11	1410 #	576	-0-	-834	-0-	572	2	4	9	N	4			19
12	1457 #	151	-0-	-1306	-0-	148	2	3	9	N	3	3	1	22
TOTAL GAS PROD:				9,979	TOTAL CONDENSATE PROD:				155					

GRAYSTONE OPERATING, LLC					103478									
ROGERS				WELL #:	7	RRCID ->	269472	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	4384	PERF. 4148	-	4169
01	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
02	168 #	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-			-0-
03	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-			-0-
04	210 #	162	-0-	-48	-0-	162	3			N	-0-			-0-
05	304 R	304	-0-	-0-	-0-	155	3	149	9	N	135	135	1	-0-
06	210 #	134	-0-	-76	-0-	134	3			N	-0-			-0-
07	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-			-0-
08	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-			-0-
*09	210 #	98	-0-	-112	-0-	98	3			N	-0-			-0-
*10	217 #	115	-0-	-102	-0-	115	3			N	-0-			-0-
*11	150 #	86	-0-	-64	-0-	86	3			N	-0-			-0-
*12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,714	TOTAL CONDENSATE PROD:				135					

GRAFORD, EAST (BIG SALINE)					36259 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.					500222									
HART RANCH				WELL #:	8771	RRCID ->	109697	COMPL. DATE	11/17/1983	TOTAL DEPTH	5210	PERF. N/A		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,039				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

EAGLERIDGE OPERATING, LLC BURDICK ROGERS				238462 WELL #: B 2	RRCID -> 282418	COMPL. DATE 06/21/2016	TOTAL DEPTH	4711	PERF.	2984	-	3184
01	620 N	556	-0-	-64	-0-	556 2	N	-0-				113
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	575 2	N	4	9			117
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	596 2	N	15	9			131
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	549 2	N	13	9			143
05	651 N	633	-0-	-18	-0-	615 2	N	18	9			46
06	600 N	595	-0-	-5	-0-	581 2	N	14	9			59
07	589 N	478	-0-	-111	-0-	468 2	N	10	9			37
08	620 N	545	-0-	-75	-0-	545 2	N	-0-				37
09	600 N	515	-0-	-85	-0-	512 2	N	3	9			40
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-				40
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-				40
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-				40
TOTAL GAS PROD:				6,977	TOTAL CONDENSATE PROD:				71			

REO OPERATING LLC CRAVENS			701876 WELL #:	1	RRCID -> 279781	COMPL. DATE 02/19/2016	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2872	-	2958
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GRAFORD, E. (STRAWN 2880) 36259 510 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. 500222
 HART RANCH WELL #: 8772 RRCID -> 097367 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2880 - 3060

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHYNE, J.V. 706379
 MCCLURE WELL #: 2B RRCID -> 258347 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4739 PERF. 2882 - 2940

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2025														
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, N. (STRAWN) 36260 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
 GAULDIN NE WELL #: 1 RRCID -> 283916 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 5167 PERF. 3206 - 3266

01	868 N	826	-0-	-42	-0-	826	3		N	-0-				-0-
02	756 N	746	-0-	-10	-0-	740	3	6	9	N	5			5
03	837 N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-			5
04	810 N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-			5
05	837 N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-			5
06	780 N	770	-0-	-10	-0-	770	3			N	-0-			5
07	806 N	794	-0-	-12	-0-	791	3	3	9	N	3			8
08	806 N	790	-0-	-16	-0-	786	3	4	9	N	4			12
09	780 N	754	-0-	-26	-0-	754	3			N	-0-			12
10	806 N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-			12
11	750 N	743	-0-	-7	-0-	743	3			N	-0-			12
12	775 N	761	-0-	-14	-0-	760	3	1	9	N	1			13
TOTAL GAS PROD: 9,354														TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GRAFORD, N. (STRAWN)		//CONT.//		36260 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
PROCO OPERATING CO., INC.				679595					
MCAVOY, MARTHA		WELL #:		2	RRCID -> 172055	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL DEPTH 4630	PERF. 4550	- 4459
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2024									

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHYNE, J.V.				706379					
HALSELL "C"				WELL #: 1	RRCID -> 147567	COMPL. DATE 08/23/1993	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 3336	- 3346
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				32

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964					
HALSELL, J. R. "B"				WELL #: 3	RRCID -> 140100	COMPL. DATE 09/06/1991	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3263	- 3311
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-	-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-	-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-	-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3	N	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-	-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-	-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3	N	-0-	-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3	N	-0-	-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,499

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, N. (STRAWN) //CONT.// 36260 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 HALSELL, J. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169831 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3232 - 3283

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		434 N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02		364 N	330	-0-	-34	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09		420 N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10		434 N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,370			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GRAFORD, NW. (STRAWN) 36261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 HALSELL, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 049500 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER) 36262 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 JOHNSON JOE D. WELL #: 2 RRCID -> 063700 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 4440 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		248 N	90	-0-	-158	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02		224 N	160	-0-	-64	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07		248 N	180	-0-	-68	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
11		210 N	80	-0-	-130	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
12		217 N	100	-0-	-117	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,172			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GRAFORD, S. (CONGL.)				36263 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ANTLE OPERATING, INC.				026646											
DWORSKY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	212455	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5082	PERF.	4320 - 4336		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KEATING ENERGY, INC.				453142											
SIKES, H. L.				WELL #:	1	RRCID -> 056673	COMPL. DATE 07/14/1973	TOTAL DEPTH	4502	PERF. N/A					
01	651	N	370	-0-	-281	-0-	370	2		N	-0-			-0-	
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-	
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-	
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-	
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-	
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-	
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-	
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-	
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-	
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-	
11	630	N	465	-0-	-165	-0-	465	2		N	-0-			-0-	
12	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,806		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SIKES, H. L. ET AL A				WELL #:	3A	RRCID -> 059668	COMPL. DATE 08/03/1974	TOTAL DEPTH	4457	PERF. 4080 - 4098	
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	120
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-	120
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-	120
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	120
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-	120
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-	120
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-	120
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	120
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-	120
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-	120
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	120
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	120
TOTAL GAS PROD:				4,207	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

GRAFORD, S. (CONGL.) //CONT.// 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
 HALSELL, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 095581 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4203 - 4211

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	140 N	96	-0-	-44	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,456				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HALSELL, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 262784 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4162 - 4170

01	806 N	737	-0-	-69	-0-	726	2	11	9	N	10					33
02	700 N	659	-0-	-41	-0-	648	2	11	9	N	10					43
03	930 N	757	-0-	-173	-0-	744	2	13	9	N	12					55
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	710	2	11	9	N	10					65
05	744 N	715	-0-	-29	-0-	682	2	33	9	N	30					95
06	720 N	621	-0-	-99	-0-	491	2	130	9	N	118	182	1			31
07	744 N	695	-0-	-49	-0-	659	2	36	9	N	33					64
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	734	2	30	9	N	27					91
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	707	2	33	9	N	30					121
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	676	2	33	9	N	30					151
11	750 N	686	-0-	-64	-0-	667	2	19	9	N	17					168
12	775 N	654	-0-	-121	-0-	641	2	13	9	N	12					180
TOTAL GAS PROD:		8,458				TOTAL CONDENSATE PROD:		339								

JOE D. JOHNSON WELL #: 1 L RRCID -> 281765 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4453 - 4455

01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		447				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRAFORD, W. (CADD CONGL.)		36265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
PITCOCK, INC.		665870						
JOHNSON, JOE D.		WELL #: 2	RRCID -> 057443		COMPL. DATE 09/05/1973		TOTAL DEPTH 4485 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	22	-0-	-226	-0-	22 2		-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2025								
TOTAL GAS PROD:		22	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964						
HALSELL, J. R.		WELL #: 14	RRCID -> 041480		COMPL. DATE 02/27/1967		TOTAL DEPTH 4566 PERF. 4321 - 4328	
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3	N	-0-
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3	N	-0-
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3	N	-0-
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3	N	-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3	N	-0-
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3	N	-0-
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3	N	-0-
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3	N	-0-
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3	N	-0-
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3	N	-0-
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,377	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GAULDIN, R. H.		WELL #: 3	RRCID -> 043346		COMPL. DATE 11/02/1967		TOTAL DEPTH 4438 PERF. N/A	
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	133 3	4 9	138
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	188 3	4 9	142
04	180 N	81	-0-	-99	-0-	81 3	N	146
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	146
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	146
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	146
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	146
09	210 N	162	-0-	-48	-0-	162 3	N	146
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	146
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	146
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	146
TOTAL GAS PROD:		1,933	TOTAL CONDENSATE PROD:		8			

GRAFORD, W. (CADD0 CONGL.) //CONT.// 36265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 HALSELL, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 049499 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	451	-0-	-324	-0-	451 3		N	-0-				-0-
02	700 N	607	-0-	-93	-0-	607 3		N	-0-				-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-				-0-
04	450 N	423	-0-	-27	-0-	423 3		N	-0-				-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-				-0-
06	720 N	532	-0-	-188	-0-	532 3		N	-0-				-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-				-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-				-0-
09	540 N	208	-0-	-332	-0-	208 3		N	-0-				-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-				-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-				-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,805			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GAULDIN R H WELL #: 5 RRCID -> 063317 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4212 - 4232

01	434 N	415	-0-	-19	-0-	415 3		N	-0-				-0-
02	392 N	351	-0-	-41	-0-	351 3		N	-0-				-0-
03	434 N	221	-0-	-213	-0-	221 3		N	-0-				-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-				-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-				-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-				-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-				-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-				-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-				-0-
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444 3		N	-0-				-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-				-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,583			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GRAHM (BIG SALINE) 36283 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BLUESTEM RESOURCES LLC 102613
 GRAHAM WELL #: 3 RRCID -> 116656 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3209 - 3215

01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-				-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-				-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-				-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-				-0-
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2		N	-0-				-0-
06	90 N	34	-0-	-56	-0-	34 2		N	-0-				-0-
07	93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2		N	-0-				-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-				-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-				-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-				-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-				-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		828			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.//		36283 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BLUESTEM RESOURCES LLC		//CONT.//		102613									
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 159689		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 3430		PERF. N/A		
M													
0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-				-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-				-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-				-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-				-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-				-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-				-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-				-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-				-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-				-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-				-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-				-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STUART, MARGARET		WELL #:		3	RRCID -> 165999		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 3433		PERF. 3257 - 3265	
01		651 N	207	-0-	-444	-0-	207	2	N	-0-		-0-
02		280 N	184	-0-	-96	-0-	184	2	N	-0-		-0-
03		217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2	N	-0-		-0-
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-		-0-
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-		-0-
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-		-0-
07		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-		-0-
08		527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2	N	-0-		-0-
09		510 N	382	-0-	-128	-0-	382	2	N	-0-		-0-
10		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-		-0-
11		450 N	228	-0-	-222	-0-	228	2	N	-0-		-0-
12		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOBIL OIL CORPORATION		WELL #:		1	RRCID -> 185500		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3156 - 3166	
01		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2	N	-0-		-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		-0-
06		120 N	17	-0-	-103	-0-	17	2	N	-0-		-0-
07		124 N	24	-0-	-100	-0-	24	2	N	-0-		-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		-0-
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.//		36283 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BLUESTEM RESOURCES LLC		//CONT.//		102613										
MARTIN, FRANK		WELL #:		3	RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL	DEPTH	3435	PERF. 3359	-	3373
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	2			N	-0-			-0-
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-			-0-
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-			-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-			-0-
09	300 N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-			-0-
10	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-			-0-
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-			-0-
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,304				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN, FRANK				WELL #:	5	RRCID -> 242651	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH	3815	PERF. 2974 - 2976
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-		-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-		-0-
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2	N	-0-		-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2	N	-0-		-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			635	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARTIN, FRANK				WELL #:	4	RRCID -> 243621	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3181	-	3191
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	247	2	N	-0-		-0-
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2	N	-0-		-0-
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2	N	-0-		-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2	N	-0-		-0-
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2	N	-0-		-0-
08	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2	N	-0-		-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2	N	-0-		-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2	N	-0-		-0-
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2	N	-0-		-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,777	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.//		36283 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BLUESTEM RESOURCES LLC		//CONT.//		102613								
SMITH, M		WELL #:		3	RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH		3392 PERF. 3339 - 3350	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	367	-0-	-36	-0-	367 2		N	-0-		-0-
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-		-0-
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-		-0-
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		-0-
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		-0-
06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-		-0-
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-		-0-
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		-0-
09		390 N	335	-0-	-55	-0-	335 2		N	-0-		-0-
10		403 N	351	-0-	-52	-0-	351 2		N	-0-		-0-
11		390 N	313	-0-	-77	-0-	313 2		N	-0-		-0-
12		341 N	313	-0-	-28	-0-	313 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,671		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SMITH, M.		WELL #:		2	RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH		3850 PERF. 3378 - 3388	
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		-0-
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		-0-
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		-0-
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		-0-
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		-0-
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		-0-
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,221		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GRAHAM, R. L.		WELL #:		5	RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH		3755 PERF. 3170 - 3298	
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,114		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		36333 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD								
AC EXPLORATION, LLC		003645														
DAY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 167617		COMPL. DATE 12/19/1997								
						TOTAL		DEPTH 5789								
								PERF. 4470 - 4488								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,658				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OVERTON, J.D. HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 202790	COMPL. DATE 05/27/2004	TOTAL DEPTH	6033	PERF. 4889	-	4960
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2	N	-0-		-0-
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	690	2	N	-0-		-0-
03	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2	N	-0-		-0-
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	2	N	-0-		-0-
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2	N	-0-		-0-
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2	N	-0-		-0-
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2	N	-0-		-0-
08	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2	N	-0-		-0-
09	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	2	N	-0-		-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-		-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-		-0-
12	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				8,983	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

4M OIL & GAS, LLC				102581		WELL #:		2		RRCID -> 090711		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH		5832 PERF. 3610 - 4726	
NUTT																	
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2		N	-0-						16
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-						16
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-						16
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2		N	-0-						16
05	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	2		N	-0-						16
06	300	N	105	-0-	-195	-0-	105	2		N	-0-						16
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-						16
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-						16
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-						16
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-						16
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-						16
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-						16
TOTAL GAS PROD:			4,202	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 4M OIL & GAS, LLC //CONT.// 102581
 TANTON WELL #: 2 RRCID -> 090789 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3432 - 4610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			8
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			8
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			8
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			8
05	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2		N	-0-			8
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2		N	-0-			8
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2		N	-0-			8
08	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2		N	-0-			8
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	2		N	-0-			8
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2		N	-0-			8
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			8
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		4,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUNN, ALLIE B. WELL #: 1 C RRCID -> 093803 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4442 - 4462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			24
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			24
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			24
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			24
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			24
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			24
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			24
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			24
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			24
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			24
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			24
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEACH-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151431 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 3360 - 3370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

(GWN415)

02/12/2026

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2025 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 676

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
LANGDON				WELL #: 2	RRCID -> 211352	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH 5747	PERF. 3777	- 5484			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212409	COMPL. DATE 05/24/2005	TOTAL DEPTH 6360	PERF. 5793	- 5813
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LUCY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228695	COMPL. DATE 04/03/2006	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 4026	- 5745
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
03	160	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1 132 3 Y	-0-	33
04	160	-0-	-0-	-160	-0-	Y	-0-	33
05	160	-0-	-0-	-160	-0-	Y	6	39
06	160	-0-	-0-	-160	-0-	Y	-0-	39
07	160	-0-	-0-	-160	-0-	Y	-0-	39
08	160	-0-	-0-	-160	-0-	Y	-0-	39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	39
11	14B2 EXT	-44	-0-	44	44	8 1 36 3 Y	-0-	39
12	44 X	-0-	-0-	-44	-0-	Y	-0-	39
TOTAL GAS PROD:		204		TOTAL CONDENSATE PROD:		6		

GRANBURY, N.E. (ATOKA)			//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOOD						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903												
MARSHALL, SAM A			WELL #:		2	RRCID -> 228926		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH	5680	PERF. 4911	-	5368			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HAYWIRE		WELL #:		2	RRCID -> 229706		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH	4874	PERF. 4120 - 2739
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MARSHALL, SAM		WELL #:		2	RRCID -> 233611		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH	5936	PERF. 4148 - 5300
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	392	1	1641	3	N	-0-
02	1764 N	1705	-0-	-59	-0-	318	1	1387	3	N	-0-
03	1953 N	1889	-0-	-64	-0-	351	1	1538	3	N	-0-
04	1950 N	1824	-0-	-126	-0-	346	1	1478	3	N	-0-
05	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	367	1	1504	3	N	-0-
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	323	1	1533	3	N	-0-
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	300	1	1607	3	N	-0-
08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	316	1	1563	3	N	-0-
09	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	224	1	1595	3	N	-0-
10	1922 N	1867	-0-	-55	-0-	335	1	1532	3	N	-0-
11	1830 N	1804	-0-	-26	-0-	323	1	1481	3	N	-0-
12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	334	1	1496	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,284				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SMELLEY		WELL #:		2	RRCID -> 235679		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH	5930	PERF. 3811 - 5600
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/10/2025							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

(GWN415)

02/12/2026

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 7B

PAGE: 678

 GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 SPEED RACER WELL #: 2D RRCID -> 239823 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 3021 - 5750

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

 GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 AC EXPLORATION, LLC 003645
 CALHOUN WELL #: 2 RRCID -> 115508 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5333 - 5350

01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	280 N	194	-0-	-86	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

 CALHOUN WELL #: 5A RRCID -> 128657 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5302 - 5332

01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2025

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 4M OIL & GAS, LLC 102581
 GUNN, ALLIE B. WELL #: 1 T RRCID -> 093802 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5252 - 5258

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-		
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-		
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-		
04		300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-		
05		310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-		
06		300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-		
07		310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-		
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-		
09		300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-		
10		279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-		
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-		
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,566															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 DOSS WELL #: 1 RRCID -> 110259 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5489 - 5513

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

G & F OIL, INC. 292000
 TANTON WELL #: 1 RRCID -> 087982 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5447 - 5119

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

GRAND PARTNERS (CONGL.)		36356 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
BASA RESOURCES, INC.		053974														
PARKS, J. W. "A"		WELL #: 112T		RRCID -> 172136		COMPL. DATE 01/23/1999		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3882 - 3892						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRANT SAND (3300)				36381 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER		
BKV BARNETT, LLC				072504									
NEWBY, H.H.				WELL #: 3		RRCID -> 281484		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4556 - 4751	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2	N	-0-		-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2	N	-0-		-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2	N	-0-		-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2	N	-0-		-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2	N	-0-		-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2	N	-0-		-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2	N	-0-		-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2	N	-0-		-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,612		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

AMRWR, LLC		102699								
BURKHALTER A		WELL #: 1H	RRCID -> 289602	COMPL. DATE 06/10/2020	TOTAL DEPTH 4605	PERF. 4893	-	10794		
01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GRANT (STRAWN, LOWER)				36381 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER		
BRG LONE STAR LTD.				090870								
BYERS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 193310	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL	DEPTH	6090	PERF. 4141 - 4159
01	3100	N	6300	-0-	3200	6758	6300	3		N	-0-	63
02	2800	N	4138	-0-	1338	8096	4138	3		N	-0-	63
03	11756	X	3660	-0-	-8096	-0-	3660	3		N	-0-	63
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3		N	-0-	63
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2941	3	1 9	N	1	64
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2876	3	1 9	N	1	65
07	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3		N	-0-	65
08	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3		N	-0-	65
09	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3		N	-0-	65
10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3		N	-0-	65
11	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1657	3	4 9	N	4	69
12	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		N	-0-	69
TOTAL GAS PROD:				35,979	TOTAL CONDENSATE PROD:				6			

GRANT (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		36381	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870										
CLARK UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 284412		COMPL. DATE 05/07/2018		TOTAL DEPTH	5180	PERF. 4472	-	4580
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-			-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-			-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
07	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-			-0-
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-			-0-
09	360 N	266	-0-	-94	-0-	266	3			N	-0-			-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-			-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,192				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOMERSET OPERATING, LLC				101481									
WINSTON & REBA JONES				WELL #:	1	RRCID -> 134889	COMPL. DATE 05/22/1990	TOTAL DEPTH	6061	PERF. 4411	-	4440	
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-		-0-	
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-		-0-	
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		-0-	
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		-0-	
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		-0-	
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-		-0-	
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-		-0-	
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		-0-	
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		-0-	
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				5,766		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185									
CARR, J. R. UNIT				WELL #:	2 C	RRCID -> 082148	COMPL. DATE 08/12/1978	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 4372	-	7398	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GRANT (STRAWN, LOWER)										//CONT.//		36381 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
SAGE OIL AND GAS, LLC												743222													
COLLINS "A"										WELL #:		1		RRCID -> 085579		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 5777		PERF. 4550 - 4660					
M 0 ALLOW CODE										GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01 14B DENY										-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
02 14B DENY										-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
03 14B DENY										-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
04 14B DENY										-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
05 14B DENY										-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
06 14B DENY										-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
07 14B DENY										-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
08 14B DENY										-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
09 14B DENY										-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
10 14B DENY										-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
11 14B DENY										-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
12 14B DENY										-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-															

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)				36572 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER			
J-TEC OPERATING, LLC				427739								
BENNETT				WELL #: 9604A	RRCID -> 170603	COMPL. DATE 04/15/1998	TOTAL DEPTH	481	PERF.	464	-	481
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3	N	-0-		-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-		-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-		-0-
*12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			736	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BENNETT				WELL #: 9604B		RRCID -> 172567		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH		486 PERF.		471 -		486	
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-						-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-						-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-						-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-						-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-						-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3		N	-0-						-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-						-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-						-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-						-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-						-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-						-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				860		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

GREEN (CONGL.)													36629 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC													822615											
SAYRE, ED													WELL #: 1		RRCID -> 130430		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4130 - 4148			

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

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						135			
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						135			
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						135			
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						135			
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						135			
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						135			
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						135			
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						135			
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						135			
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						135			
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						135			
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						135			
PLUGGED AND ABANDONED													09/30/2025											

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, E. (DOSS)				36630 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782									
BOWMAN, DANIEL				WELL #:		1		RRCID -> 152308		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 2902 - 2920	
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-		-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-		-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-		-0-
04	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2		N	-0-		-0-
05	961	N	840	-0-	-121	-0-	840	2		N	-0-		-0-
06	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2		N	-0-		-0-
07	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2		N	-0-		-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-		-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-		-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-		-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-		-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,203

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, S. (MISS.)				36637 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.				054545									
SOUTH GREEN "53A"				WELL #:		1		RRCID -> 180095		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4534 - 4540	
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			42
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			42
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			42
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			42
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3	N	-0-			42
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			42
07	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	3	N	-0-			42
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3	N	-0-			42
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			42
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			42
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

TOTAL GAS PROD: 3,541

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN BRANCH (3300)		36652 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
AETERNUM ENERGY, LLC		008596														
ODOM UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 153969		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3452 - 3462				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,296				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HESS, JERRY OPERATING CO. GRAY				381740 WELL #:	1	RRCID -> 116896	COMPL. DATE 01/31/1985	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3652 -	3694
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166	2	N	-0-		-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-		-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-		-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-		-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-		-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,053	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RWK OPERATING LLC				714311		RRCID -> 100991		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 5853		PERF. 3012 - 3018	
WOOLSEY				WELL #:		1							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GREEN SHOW (UPPER CADDO)		36756 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
CRYSTAL J OIL AND GAS LLC		103689														
ST. JOHNS		WELL #:		3		RRCID -> 143329		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3236		PERF. 2687 - 2694		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					120
02	84 #	73	-0-	-11	-0-	73	3			Y	-0-					120
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					120
*04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					120
*05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					120
*06	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					120
*07	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					120
*08	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					120
*09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					120
*10	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					120
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					120
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					120
TOTAL GAS PROD:			954	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

DUDLEY				WELL #:	1	RRCID -> 267995	COMPL. DATE 05/01/2011	TOTAL DEPTH	2799	PERF. 2647	-	2799
01	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-			-0-
02	84 #	63	-0-	-21	-0-	63	3	N	-0-			-0-
03	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-			-0-
04	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
*05	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
*06	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-			-0-
*07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
*08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
*09	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-			-0-
*10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			825	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRIMM (GARDNER)				37023 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
DINO OPERATING LLC				220719							
LANDERS				WELL #:	1	RRCID -> 118106	COMPL. DATE 03/06/1985	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 3252	- 3266
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GRIMM (GARDNER)		//CONT.// 37023 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
DINO OPERATING LLC		//CONT.// 220719														
LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 123880		COMPL. DATE 03/12/1987		TOTAL DEPTH 3440		PERF. 2802 - 2826						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GROGAN (1300)		37121 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
SMITH, JERRY ZEE (ZEB)		792930														
THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 119639		COMPL. DATE 09/20/1985		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 1559 - 1575						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS)		37157 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN								
FURRY PRODUCING COMPANY		291650														
KING, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 099913		COMPL. DATE 04/17/1982		TOTAL DEPTH 2731		PERF. 2635 - 2645						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GROUP (MASSIVE)		37163 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN									
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685															
COCHRAN ESTATE		WELL #:		2A		RRCID -> 190199		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6900 PERF. 4151 - 4157			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GROUP, W. (STRAWN LIME)				37170 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN				
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460									
SEARS, LANCE				WELL #:	2	RRCID ->	185495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 6865 -	6873
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			18
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186	3		N	-0-			18
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			18
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			18
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			18
06	420 N	78	-0-	-342	-0-	78	3		N	-0-			18
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			18
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	393	3	22 9	N	20			38
TOTAL GAS PROD:				2,335	TOTAL CONDENSATE PROD:					20			

GROVER HART (MISS. REEF)				37184 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
US. FUELS, INC.				879264						
STROEBEL				WELL #:	1C	RRCID -> 176072	COMPL. DATE 02/01/2000	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3675 - 3679
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		174
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		174
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		174
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		174
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		174
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		174
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		174
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		174
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		174
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		174
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		174
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		174
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HA DA CA (CHAPPEL REEF)				37547 175	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROWN									
R & D OPERATING, INC.				685874															
MASHBURN				WELL #:	RRCID -> 109049		COMPL. DATE	09/15/1983	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 1958 -	1981							
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
PLUGGED AND ABANDONED				11/21/2022															

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.M.N. (CADD0)				37742 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782						
BLACK, HAROLD				WELL #: 6201	RRCID -> 156104	COMPL. DATE 01/16/1985	TOTAL DEPTH	3560	PERF. N/A	
01	2666	-0-	-0-	-2666	-0-		N	-0-		14
02	1596 #	-0-	-0-	-1596	-0-		N	-0-		14
03	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-		N	-0-		14
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. P. C. (CONGLOMERATE)				37756 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355						
HANVEY-FEE				WELL #:	11	RRCID -> 162796	COMPL. DATE 10/16/1984	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3640 - 3643
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		37756 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND										
MOGUL RESOURCES, LLC				573657															
WRIGHT-HARRELL		WELL #:		1	RRCID -> 125045		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3886	-	3908						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		289						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		289						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		289						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		289						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		289						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		289						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		289						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		289						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		289						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		289						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		289						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		289						N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964												
AGNELL, W.A. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 119452	COMPL. DATE 12/05/1985	TOTAL DEPTH	3938	PERF. 3790	-	3810				
01	1116	N	746	-0-	-370	-0-	746	3		N	-0-				-0-	
02	1204	N	971	-0-	-233	-0-	971	3		N	-0-				-0-	
03	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	3		N	-0-				-0-	
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-				-0-	
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-				-0-	
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-				-0-	
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		N	-0-				-0-	
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-				-0-	
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-				-0-	
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-				-0-	
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-				-0-	
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-				-0-	

TOTAL GAS PROD: 12,619

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. D. GRAY ESTATE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 119633	COMPL. DATE 12/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3736	-	3748
01	372 N	245	-0-	-127	-0-	245	3	N	-0-			28
02	308 N	269	-0-	-39	-0-	269	3	N	-0-			28
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			28
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-			28
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			28
06	330 N	248	-0-	-82	-0-	248	3	N	-0-			28
07	341 N	241	-0-	-100	-0-	241	3	N	-0-			28
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			28
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	216	3	N	17			45
10	248 N	164	-0-	-84	-0-	164	3	N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 2,302

TOTAL CONDENSATE PROD: 17

H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		37756 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
ENSERCH-GROVE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 133094		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH		4005 PERF. 3668 - 3676	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		744 N	644	-0-	-100	-0-	631 3	13 9	N	12		65
02		672 N	639	-0-	-33	-0-	639 3		N	-0-		65
03		792 N	792	-0-	-0-	-0-	784 3	8 9	N	7		72
04		959 N	959	-0-	-0-	-0-	957 3	2 9	N	2		74
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	2		76
06		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		N	-0-		76
07		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-		76
08		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-		76
09		810 N	564	-0-	-246	-0-	531 3	33 9	N	30		106
10		837 N	667	-0-	-170	-0-	667 3		N	-0-		106
11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-		106
12		886 N	886	-0-	-0-	-0-	885 3	1 9	N	1		107
TOTAL GAS PROD:		8,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		54						

MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID -> 166149		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH		4040 PERF. 3802 - 3828	
01		310 N	115	-0-	-195	-0-	105 3	10 9	N	9		52
02		224 N	206	-0-	-18	-0-	197 3	9 9	N	8		60
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	372 3	40 9	N	36		96
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	283 3	24 9	N	22		118
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	24		142
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	345 3	23 9	N	21		163
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	339 3	34 9	N	31		194
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	306 3	29 9	N	26		220
09		330 N	306	-0-	-24	-0-	173 3	133 9	N	121		341
10		341 N	309	-0-	-32	-0-	300 3	9 9	N	8		349
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-		349
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	325 3	15 9	N	14		363
TOTAL GAS PROD:		3,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		320						

HPM (CONGL. 4300)				37758 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER		
DELONG, HORACE				213146									
MOORE H.P.				WELL #:	1	RRCID -> 068863	COMPL. DATE	08/12/1981	TOTAL	DEPTH	4423	PERF. 4402 -	4412
01	341 N	181	-0-	-160	-0-	181 3		N	-0-				-0-
02	308 N	142	-0-	-166	-0-	142 3		N	-0-				-0-
03	341 N	156	-0-	-185	-0-	156 3		N	-0-				-0-
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 3		N	-0-				-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-				-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-				-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-				-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3		N	-0-				-0-
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	150 3		N	-0-				-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 3		N	-0-				-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-				-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,982	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HPM (CONGL. 4300)		//CONT.// 37758 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
DELONG, HORACE		//CONT.// 213146								
LAMKIN, W.W.		WELL #:		2 U	RRCID -> 076557	COMPL. DATE 04/19/1978	TOTAL DEPTH 4960	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SIMMONS, PHIL		WELL #: 1 U		RRCID -> 077217		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 4872		PERF. 4469 - 4487	
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-		-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-		-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-		-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-		-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-		-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-		-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-		-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

H. & R. (BEND CONGL)			37762 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER		
PALO CROSS, LLC			637384							
ANTHONY			WELL #:	1	RRCID -> 099746	COMPL. DATE 05/27/1981	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 4580 -	4675
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HAGAMAN (RANGER SAND)										37978 590	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.										239726						
HAGAMAN (SOUTH)										WELL #: 6	RRCID -> 152254	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3474 - 3480
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	60	-0-	-150	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	210 N	7	-0-	-203	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	116	116				Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	116	116				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										1,786	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HAGAMAN (SOUTH)				WELL #:	10	RRCID -> 152255	COMPL. DATE 12/03/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF. N/A		
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-	-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-	-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3		Y	-0-	-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3		Y	-0-	-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-	-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3		Y	-0-	-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-	-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-	-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	17	-0-	17	17	17	3		Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				256	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HAGAMAN (3500)				37978 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
HAGAMAN (SOUTH)				WELL #:		RRCID -> 105988		COMPL. DATE 06/02/1983			TOTAL DEPTH		3650 PERF. 3498 - 3542	
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-				-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-				-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-				-0-
04	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	3		Y	-0-				-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-				-0-
06	150 N	7	-0-	-143	-0-	7	3		Y	-0-				-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-				-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-				-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	110	110			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	110	110			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,685		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HAGAMAN (3500) //CONT.// 37978 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110806 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					17
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					17
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					17
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					17
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					17
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					17
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					17
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					17
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					17
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					17
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					17
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					17
TOTAL GAS PROD:		8,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 11 RRCID -> 115492 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659

01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	150 N	41	-0-	-109	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	180 N	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119216 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692

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

HAGLER (CONGL.)				38018 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO					
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911								
HAGLER				WELL #: 1	RRCID -> 103807	COMPL. DATE 11/14/1982	TOTAL DEPTH 4644	PERF. 4370	- 4390			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			-0-
03	465 N	304	-0-	-161	-0-	304 2		N	-0-			-0-
04	420 N	349	-0-	-71	-0-	349 2		N	-0-			-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			-0-
07	372 N	283	-0-	-89	-0-	283 2		N	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
10	279 N	1	-0-	-278	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			-0-
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALL-MCLEROY (DUFFER)				38197 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN				
BJB TRANSPORT LLC				072511							
HOMER				WELL #: 1	RRCID -> 119695	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4078	PERF. 3762	- 3782		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HANVEY (CONGL.)				38822 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
NT MINERALS, LLC				615872						
KUPP				WELL #: 1	RRCID -> 162798	COMPL. DATE 04/18/1985	TOTAL DEPTH 4148	PERF. 3795	- 3800	
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HANVEY (LAKE SAND)			38822 450		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND									
BACON ENERGY			042398																
MURDOCK NO. 2			WELL #:		2		RRCID -> 105053		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 4128		PERF. 3496 - 3516						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

THOMAS, CAGLE "B"			WELL #:	1	RRCID -> 113542	COMPL. DATE 02/22/1983	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3487 -	3495
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OLDER THAN DIRT LLC				100476											
BOGGS, J.B.				WELL #:		3		RRCID -> 132160		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 4073		PERF. 3493 - 3517	
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				12
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				12
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				12
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				12
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				12
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-				12
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				12
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-				12
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				12
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
TOTAL GAS PROD:				30		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HARVEY (LAKE SAND)		//CONT.//		38822 450	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
OLDER THAN DIRT LLC		//CONT.//		100476						
WRIGHT & HARRELL		WELL #:		1	RRCID -> 162795	COMPL. DATE 10/15/1984	TOTAL DEPTH	4113	PERF. 3501	3518
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOGGS, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 162797	COMPL. DATE 03/30/1982	TOTAL DEPTH	4112	PERF. N/A	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		65
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		65
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		65
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		65
05	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2	N	-0-		65
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		65
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		65
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-		65
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-		65
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
TOTAL GAS PROD:		92		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THOMAS ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 185455	COMPL. DATE 01/20/1983	TOTAL DEPTH	4090	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HANVEY (LAKE SAND)			//CONT.//		38822 450	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
OLDER THAN DIRT LLC			//CONT.//		100476												
WOOTTEN-BOGGS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 212617		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH	3908	PERF.	3466	-	3474		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOWELL OIL & GAS SMITH, WESLEY				227557 WELL #:	1	RRCID -> 099933	COMPL. DATE 05/15/1982	TOTAL DEPTH	4154	PERF. 3564	-	3570
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			25
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			25
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			25
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			25
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			25
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			25
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			25
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			25
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			25
10	0	W	3	-0-	3	3	3 3	N	-0-			25
11	0	W	3	-0-	3	6	3 3	N	-0-			25
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6		N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:				30	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC				355586													
PITTS-MURDOCK				WELL #:		1		RRCID -> 185456		COMPL. DATE 01/17/1983		TOTAL DEPTH		4148		PERF. 3492 - 3514	
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-						21
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-						21
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-						21
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-						21
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-						21
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-						21
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-						21
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-						21
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-						21
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-						21
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-						21
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-						21
TOTAL GAS PROD:				619				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANVEY (LAKE SAND)		//CONT.//		38822 450	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355										
FEE		WELL #:		16	RRCID -> 253454		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3382	-	3396	
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HANVEY (DEAD HORSE CREEK)				38822 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
ESG RESOURCES LLC				101582							
PROSPER BEND GAS				WELL #:	3	RRCID -> 086488	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH	899	PERF. 600	- 630
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HARDY (MARBLE FALLS)				39035 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROWN				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851										
RANKIN, RAY				WELL #:	1	RRCID ->	102347	COMPL. DATE	07/24/1982	TOTAL DEPTH	3386	PERF.	2822 -	2841
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-				-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	18	2	32	9	N	29			29
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			29
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			29
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			29
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			29
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			29
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			29
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			29
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			29
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			29
*12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:				332	TOTAL CONDENSATE PROD:				29					

(GWN415)

02/12/2026

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2025 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 7B

PAGE: 700

HARDY (MARBLE FALLS) //CONT.// 39035 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 RANKIN, RAY WELL #: 2 RRCID -> 288660 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2806 - 2818

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	21	2	98	9	N	89	89 1	-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	18	2	32	9	N	29		29
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	25	2	6	9	N	5		34
04		60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-		34
05		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-		34
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-		34
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-		34
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-		34
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-		34
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-		34
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-		34
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-		34
TOTAL GAS PROD:			436				TOTAL CONDENSATE PROD:			123				

HARKEN (CONGLOMERATE) 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 PARKS S.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060641 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3612 - 0

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	
1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-	-0-	-0-	
983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-	-0-	-0-	
1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	3	N	-0-	-0-	-0-	
1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-	-0-	-0-	
1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-	-0-	-0-	
1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	3	N	-0-	-0-	-0-	
1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-	-0-	-0-	
1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-	-0-	-0-	
900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-	-0-	-0-	
1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-	-0-	-0-	
958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	958	3	N	-0-	-0-	-0-	
1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,464				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 061025 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913

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

HARKEN (CONGLOMERATE)			//CONT.//		39081 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
RHYNE, J.V.					706379														
GATLIN			WELL #:		2		RRCID -> 067993		COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3810 -		0				

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						22
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						22
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						22
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						22
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						22
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						22
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						22

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

TARPON OIL & GAS CO. ROCKING "R" RANCH				836178 WELL #:	1	RRCID -> 260657	COMPL. DATE 04/01/2011	TOTAL DEPTH	3970 PERF.	3491 -	3499
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER)				39081 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615					
BEAN "A"				WELL #:	1 T	RRCID -> 100997	COMPL. DATE 03/23/1980	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 4350 - 4468
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HARRIET, L. (MISS.)		39220 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225							
CARAWAY, F.E.		WELL #: 1		RRCID -> 130833		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 3710	
								PERF. 3390 - 3395	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-	124
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	124
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-	124
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-	124
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-	124
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-	124
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-	124
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-	124
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-	124
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-	124
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-	124
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-	124
TOTAL GAS PROD:		1,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARWAY, F. E.		WELL #: 2		RRCID -> 130834		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 3800	
								PERF. 3329 - 3340	
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-	-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-	-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-	-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-	-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-	-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		884		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HARRIS (MARBLE FALLS)		39241 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PARKS, RHONE INC.		641520							
HARRIS, ROY L.		WELL #: 2		RRCID -> 123808		COMPL. DATE 03/01/1987		TOTAL DEPTH 3904	
								PERF. 3775 - 3777	
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	621 2	17 9	N	83
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	530 2	20 9	N	101
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	624 2	17 9	N	116
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	460 2	15 9	N	130
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	610 2	18 9	N	146
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	590 2	11 9	N	156
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	605 2	6 9	N	161
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	601 2	17 9	N	176
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	590 2	39 9	N	211
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	491 2	1 9	N	212
11	510 N	483	-0-	-27	-0-	481 2	2 9	N	214
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	214
TOTAL GAS PROD:		6,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		146			

HARRIS (MARBLE FALLS)			//CONT.//		39241 666	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
PARKS, RHONE INC.			//CONT.//		641520										
HARRIS, ROY L.			WELL #:		5	RRCID -> 223832		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL	DEPTH	3935	PERF. 3743 - 3751		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1522	2	39	9	N	35			136	
02	1512 N	1127	-0-	-385	-0-	1083	2	44	9	N	40	176	1	-0-	
03	1860 N	1188	-0-	-672	-0-	1171	2	17	9	N	15			15	
04	1500 N	1450	-0-	-50	-0-	1437	2	13	9	N	12			27	
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1477	2	39	9	N	35			62	
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1714	2	44	9	N	40			102	
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1757	2	72	9	N	65	166	1	1	
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1686	2	31	9	N	28			29	
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1663	2	161	9	N	146	174	1	1	
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1903	2	11	9	N	10			11	
11	1650 N	1641	-0-	-9	-0-	1615	2	26	9	N	24			35	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35	
TOTAL GAS PROD:		17,525				TOTAL CONDENSATE PROD:		450							

HART RANCH (CONGL. 4150)				39408 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.				500222					
HART RANCH				WELL #: 8762	RRCID -> 104120	COMPL. DATE 11/15/1982	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4144 - 4159
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-	N	-0-	-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HART RANCH 874				WELL #:		2	RRCID -> 282943	COMPL. DATE 08/25/2017	TOTAL DEPTH	4352	PERF. 4130	-	4140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3460	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3460	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3460	N	-0-				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-3460	N	NO RPT				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-3460	N	NO RPT				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-3460	N	NO RPT				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-3460	N	NO RPT				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-3460	N	NO RPT				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-3460	N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-3460	N	NO RPT				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-3460	N	NO RPT				-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-3460	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HART RANCH (CONGL. 4150)		//CONT.//		39408 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
PROCO OPERATING CO., INC.				679595															
LYON -B-		WELL #:		2		RRCID -> 216232		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4056 - 4134							
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)				39408 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.				500222							
HART RANCH 867				WELL #: L 1	RRCID -> 254324	COMPL. DATE 11/20/2009	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4580	-	4588
01	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HART RANCH 869				WELL #:	3	RRCID -> 258504	COMPL. DATE 07/20/2010	TOTAL DEPTH	4728	PERF. 4564	-	4606
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
 HART RANCH 23 WELL #: 4 RRCID -> 164302 COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4108 - 4118

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH 23 WELL #: 3 RRCID -> 164303 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814

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

HART RANCH 23 WELL #: 5 RRCID -> 164304 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258

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

HART RANCH (STRAWN) 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 HART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 109329 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1410 - 1454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED					11/18/2025							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 113531 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1409 - 1468

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED					12/12/2025							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HART RANCH WELL #: 6 RRCID -> 117097 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 1464 PERF. 946 - 1110

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED					12/08/2025							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HART RANCH (STRAWN)		//CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595											
HART RANCH		WELL #:		8	RRCID -> 256671		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH	3257	PERF. 2619 -	2627			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2025															

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 278064		COMPL. DATE 06/19/2015		TOTAL DEPTH	1952	PERF. 1400 -	1522
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWDEN-BANE		WELL #:		4	RRCID -> 282944		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1432 -	1494
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2025												

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL OPERATING CO.		824339										
SINGLETON, JOE		WELL #:		6	RRCID -> 236874		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH	1580	PERF. 1391 -	1450
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2025 - WELL PLUGGED 04/01/25												

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (STRAWN 2850)				39408 630	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
RBR PRODUCTION, LLC				103371								
GREEN, FLORENCE				WELL #:	1	RRCID ->	199045	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2552 - 2604
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		-0-
*12	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/16/2025								

TOTAL GAS PROD:

376

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

KEATING ENERGY, INC.				453142								
CHANEY, CHARLIE				WELL #:	1	RRCID ->	197011	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2554 - 2584
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-		-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-
03	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2		N	-0-		-0-
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2		N	-0-		-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-		-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-		-0-
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2		N	-0-		-0-
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2		N	-0-		-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2		N	-0-		-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:

1,868

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

GREEN, WILEY T.				WELL #:	4	RRCID ->	209075	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	4628	PERF. 2505 - 2597
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-		-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		-0-
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2		N	-0-		-0-
05	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2		N	-0-		-0-
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2		N	-0-		-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-		-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-		-0-
10	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	2		N	-0-		-0-
11	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	2		N	-0-		-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:

1,477

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142								
GREEN, WILEY T.		WELL #:		1	RRCID -> 214840		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH		4540 PERF. 2603 - 2609	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2			N	-0-		-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138 2			N	-0-		-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2			N	-0-		-0-
04	150 N	84	-0-	-66	-0-	84 2			N	-0-		-0-
05	155 N	94	-0-	-61	-0-	94 2			N	-0-		-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2			N	-0-		-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-		-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-		-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-		-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			N	-0-		-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117 2			N	-0-		-0-
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CURTIS		WELL #:		1	RRCID -> 222096		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH		4453 PERF. 2642 - 2657	
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-		-0-
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	142 2			N	-0-		-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-		-0-
04	150 N	104	-0-	-46	-0-	104 2			N	-0-		-0-
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 2			N	-0-		-0-
06	180 N	88	-0-	-92	-0-	88 2			N	-0-		-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2			N	-0-		-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2			N	-0-		-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-		-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			N	-0-		-0-
11	210 N	138	-0-	-72	-0-	138 2			N	-0-		-0-
12	217 N	105	-0-	-112	-0-	105 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREEN, WILEY T.		WELL #:		5	RRCID -> 237216		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH		3019 PERF. 2450 - 2580	
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	378 2			N	-0-		-0-
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	345 2			N	-0-		-0-
03	434 N	386	-0-	-48	-0-	386 2			N	-0-		-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2			N	-0-		-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2			N	-0-		-0-
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	352 2			N	-0-		-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2			N	-0-		-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2			N	-0-		-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352 2			N	-0-		-0-
10	465 N	392	-0-	-73	-0-	392 2			N	-0-		-0-
11	420 N	371	-0-	-49	-0-	371 2			N	-0-		-0-
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. 500222
 HART RANCH WELL #: 8763 RRCID -> 116067 COMPL. DATE 01/30/1985 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HART RANCH 877 WELL #: 8771A RRCID -> 185354 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108

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

COLLEEN WELL #: 5 RRCID -> 280323 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 2866 - 2936

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

(GWN415)

02/12/2026

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2025 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 7B

PAGE: 711

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 MCMURREY, M. H. WELL #: 921 RRCID -> 192905 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2427 - 2500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28 N	19	-0-	-0-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-0-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCMURREY D WELL #: 63D RRCID -> 283221 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 4183 PERF. N/A

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

STONEBRIAR OIL LLC 823774
 DEATON, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 185416 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 2748 - 2760

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

HART RANCH (STRAWN 2850)				//CONT.//		39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
STONEBRIAR OIL LLC				//CONT.//		823774													
DEATON, LAVERNE				WELL #:		3		RRCID -> 189088		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 3151		PERF. 2766 - 2830					

M		GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * C		COND		* * DISPOSITIONS		* * EOM	
0		ALLOW CODE		PROD		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		* * DISPOSITIONS		* * C		COND		* * DISPOSITIONS		* * EOM	

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

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

HASKELL COUNTY REGULAR SANDERS ENERGY LLC WOLF CAMP UNIT			39583 001 747645		ASSOCIATED		49B		CNTY: HASKELL							
			WELL #:		11		RRCID -> 127399		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 1699		PERF. 1314		- 1327	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYMORE (BIG SALINE)				39801 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS	
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489						
HAYMORE FRANCES -A-				WELL #:	1	RRCID -> 056652	COMPL. DATE 09/12/1973	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3470 - 0
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	-0-
02	252 N	195	-0-	-57	-0-	195	2	N	-0-	-0-
03	279 N	87	-0-	-192	-0-	87	2	N	-0-	-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-	-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2	N	-0-	-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-
07	279 N	158	-0-	-121	-0-	158	2	N	-0-	-0-
08	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2	N	-0-	-0-
09	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2	N	-0-	-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-	-0-
11	120 N	134	-0-	14	-0-	134	2	N	-0-	-0-
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,084	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAYNES (CROSS CUT SAND)				39820 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN			
CREEK ENERGY, INC.				188579						
HAYNES				WELL #: A 4	RRCID -> 104117	COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH	2173	PERF. 1094	- 1098
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS)			40157 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN									
MISSION ENERGY INC.			570410																
COAN			WELL #:		4		RRCID -> 138047		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 3032		PERF. 2880 - 2910						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						51
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						51
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						51
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						51
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						51
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						51
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						51
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

HEROD (LAKE)				40728 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
JM INVESTMENTS, L.L.C.				427733							
FREYSCHLAG				WELL #:	2	RRCID -> 121918	COMPL. DATE 08/10/1986	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3040 - 3050	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SEQUOIA ENERGY RESOURCES					767544								
WAYWICK					WELL #:	2	RRCID -> 111282	COMPL. DATE 05/10/1984	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3058 -	3070	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HEROD (LAKE)		//CONT.//		40728 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND												
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964																		
HOPE		WELL #:		1		RRCID -> 156651		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92				
TOTAL GAS PROD:			-0-																TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HERTA ROSE (JENNINGS SAND)				40871 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD		
KEATING ENERGY, INC.				453142								
ELLIOT, R. B. "18"				WELL #: 1801	RRCID -> 153916	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL	DEPTH	2929	PERF.	2662 - 2672
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-			-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-			-0-
*12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			601	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN)				40871 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
KEATING ENERGY, INC.				453142						
CROW				WELL #: G 1C	RRCID -> 150775	COMPL. DATE 04/10/1994	TOTAL DEPTH	4299	PERF. 4178	- 4202
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HIGH HOPES (MORRIS)		41131 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR						
BRIDWELL OIL CO.		092480												
BREWER, FLOYD		WELL #:		4	RRCID -> 096372		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH	3492	PERF.	3453	-	3457
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		Y	-0-			-0-	
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-	
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-			-0-	
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-	
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2		Y	-0-			-0-	
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			-0-	
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-	
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			-0-	
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-	
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		Y	-0-			-0-	
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-	
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,349				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL (LAKE-STORAGE)				41446 400	NON-ASSOCIATED		STORAGE			CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC				388445										
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 017754	COMPL. DATE 06/12/2025	TOTAL DEPTH	3589	PERF.	3532 -	3546		
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1122	908	1		710		
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	467	889	1		288		
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	223	185	1		326		
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	102				428		
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	98	188	1		338		
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	207				545		
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	321	362	1		504		
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	319	180	1		643		
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	209	355	1		497		
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	275	182	1		590		
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	230	179	1		641		
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	410	550	1		501		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,983							

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 017755		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 3592		PERF. 3560 - 3600	
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND											
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445											
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 017758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3608 - 3637											
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 017759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3590 - 3632											
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 017760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND																					
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445																					
HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 017761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3598 - 3640																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT													WELL #:	10	RRCID -> 017762	COMPL. DATE 02/19/2004	TOTAL DEPTH 4262	PERF. 3546	-	3582
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT)				WELL #:	7	RRCID -> 037314	COMPL. DATE 08/23/1962	TOTAL DEPTH 4247	PERF. 3586	-	3634
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.// 41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND		
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.// 388445								
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 2		RRCID -> 195168		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3635 - 3656		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MITCHAM, G.P. #3		WELL #: 3		RRCID -> 198496		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3650		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLIAMS, T.C.		WELL #: 4		RRCID -> 198497		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3615 - 3668		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND													
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445													
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 199755 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3608 - 3620													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199787 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3589 - 3619													
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILLIAMS, T. C. WELL #: 5 RRCID -> 212085 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3661													
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HILL (LAKE-STORAGE)														CNTY: EASTLAND	
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC															
HILL (LAKE SAND)															
WELL #: 17															
RRCID -> 212090															
COMPL. DATE 09/01/2005															
TOTAL DEPTH 3750															
PERF. 3530 - 3576															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HILL (LAKE-SAND)															
WELL #: 18															
RRCID -> 212091															
COMPL. DATE 06/29/2005															
TOTAL DEPTH 4036															
PERF. 3602 - 3634															
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WILLIAMS, T.C.															
WELL #: 6															
RRCID -> 213087															
COMPL. DATE 04/27/2024															
TOTAL DEPTH 4190															
PERF. 3602 - 3640															
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HILL (LAKE STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND										
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445															
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		21	RRCID -> 215143		COMPL. DATE 04/15/2023		TOTAL	DEPTH	4040	PERF.	3620	-	3636				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HILL (LAKE SAND)				WELL #:	23	RRCID ->	215632	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3598	-	3628
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HILL (LAKE SAND)					WELL #:	20	RRCID -> 215668	COMPL. DATE 11/12/2005	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3587	-	3606
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445												
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		3	RRCID -> 215670		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3626		- 3634			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-				-0-	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-				-0-	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-				-0-	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-				-0-	
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-				-0-	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-				-0-	
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-				-0-	
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-				-0-	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-				-0-	
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-				-0-	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-				-0-	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIAMS, T. C.				WELL #:	7	RRCID ->	215673	COMPL. DATE	04/26/2024	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3612	-	3622
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILL (LAKE SAND)				WELL #:	29	RRCID -> 221602	COMPL. DATE 12/15/2020	TOTAL DEPTH 3605	PERF. 3518	-	3530
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445												
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		24	RRCID -> 225906		COMPL. DATE 02/07/2017		TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3662 - 3670					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL (LAKE SAND)				WELL #:	28	RRCID ->	226454	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3695	PERF.	3608	-	3618
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HILL (LAKE SAND)			WELL #:	26	RRCID ->	228503	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3353	-	3371
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445												
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		37D	RRCID -> 228514		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3632 - 3680					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL (LAKE SAND)				WELL #:	39	RRCID -> 228515	COMPL. DATE 06/15/2007	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3611	-	3618
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HILL (LAKE SAND)				WELL #:	36	RRCID -> 228517	COMPL. DATE 04/24/2017	TOTAL DEPTH	3765	PERF.	3645	-	3668
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446	400	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND								
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445														
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		9		RRCID -> 228518		COMPL.	DATE 06/14/2007	TOTAL	DEPTH 3750	PERF. 3626	-	3648				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL (LAKE SAND)				WELL #:	31	RRCID ->	234988	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3551	-	3568
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HILL (LAKE SAND)					WELL #:	44	RRCID ->	234989	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3538	-	3554
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILL (LAKE-STORAGE)														CNTY: EASTLAND	
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC															
HILL (LAKE) SAND															
WELL #: 40 RRCID -> 234990 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3653 - 3658															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT															
WELL #: 25 RRCID -> 236767 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3557 - 3572															
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL (LAKE SAND)															
WELL #: 22 RRCID -> 237144 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3562 - 3582															
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND						
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445												
HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H		RRCID -> 238288		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 3546		PERF. 4261 - 4540				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL (LAKE SAND)				WELL #:	19	RRCID -> 240184	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3610	-	3640
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HILL (LAKE SAND)					WELL #:	16	RRCID ->	240186	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	3676	PERF.	3578	-	3624
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

HITTSO (CONGL)		41722 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
EL RENO ENERGY, LLC		250571									
HITTSO EARLINE		WELL #: 1		RRCID -> 064411		COMPL. DATE 09/23/1975		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4047 - 4060	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOG MOUNTAIN (BEND CONGL.)		41979 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
TOMLIN, MYRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 282132		COMPL. DATE 09/20/1974		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 3928 - 3930	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOUSER (DUFFER)		42877 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
JONES, RODGER		444265									
JONES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 152300		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 2720		PERF. N/A	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOUSTON RANCH (STRAWN)										42915 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
EOG RESOURCES, INC.										253162											
HOUSTON RANCH 8D										WELL #:		8D		RRCID -> 086416		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 5254		PERF. 220 - 271	
M	O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

HOWARD (MARBLE FALLS)					42938 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN				
R & D OPERATING, INC.					685874									
HOWARD, ROY					WELL #:	1	RRCID -> 097452	COMPL. DATE 07/31/1981	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 1482 -	1488		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HOWARD J. BASS (MISS.) COOPER OIL & GAS, LLC FLAT ROCK					42973 250 175118 WELL #:	ASSOCIATED 1	RRCID -> 294751	CAPACITY COMPL. DATE 04/25/2023			TOTAL DEPTH	CNTY: SHACKELFORD 5012 PERF. 4846 - 4856		
01	3100 X	2170	-0-	-930	-0-	2170	2		N	-0-				49
02	2744 X	1728	-0-	-1016	-0-	1728	2		N	-0-				49
03	3038 X	1634	-0-	-1404	-0-	1634	2		N	-0-				49
04	2700 X	1603	-0-	-1097	-0-	1603	2		N	-0-				49
05	2449 X	1453	-0-	-996	-0-	1453	2		N	-0-				49
06	2100 X	481	-0-	-1619	-0-	481	2		N	-0-				49
07	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-				49
08	1643 X	524	-0-	-1119	-0-	524	2		N	-0-				49
09	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-				49
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-				49
11	510 X	492	-0-	-18	-0-	492	2		N	-0-				49
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-				49
TOTAL GAS PROD:					10,085	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HOWARD J. BASS (MISS.) //CONT.// 42973 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 P.I.D. DRILLING INC 631265
 MERRICK DAVIS "26" WELL #: 1 RRCID -> 183006 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4634 - 4758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DAVIS, MERRICK "23" WELL #: 1 RRCID -> 183008 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4861 - 4890

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HOWELL (CONGL 3900) 43032 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 GANNETT OPERATING LLC 293813
 HOWELL WELL #: 1 T RRCID -> 080819 COMPL. DATE 07/21/1978 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3920 - 3929

01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-	
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-	
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-	
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-	
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-	
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-					-0-	
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-	
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-	
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-					-0-	
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-	
*11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-	
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,220				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HOWELL (CONGL 3900)		//CONT.//		43032 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
GANNETT OPERATING LLC		//CONT.//		293813										
HOWELL		WELL #:		5	RRCID -> 283057		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH		4475	PERF. 3906 - 3928		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	3478	-0-	-397	-0-	3475	2	3	9	N	3			177
02	3500 X	2995	-0-	-505	-0-	2992	2	3	9	N	3			180
03	3875 X	3489	-0-	-386	-0-	3486	2	3	9	N	3			183
04	3420 X	3327	-0-	-93	-0-	3324	2	3	9	N	3			186
05	3472 X	3340	-0-	-132	-0-	3339	2	1	9	N	1			187
06	3390 X	3005	-0-	-385	-0-	3005	2			N	-0-			187
07	3503 X	3127	-0-	-376	-0-	3121	2	6	9	N	5			192
08	3503 X	3357	-0-	-146	-0-	3349	2	8	9	N	7			199
09	3330 X	2030	-0-	-1300	-0-	2029	2	1	9	N	1			200
10	3348 X	3191	-0-	-157	-0-	3191	2			N	-0-			200
*11	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5417	2	8	9	N	7			207
*12	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5469	2	4	9	N	4			211
TOTAL GAS PROD:		42,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		37								

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

HRUBETZ (GRAY)			43073 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLEMAN		
EARTHBOUND RESOURCES LLC			238742							
JOHNSON, RICHARD			WELL #:	7	RRCID -> 128702	COMPL. DATE 09/28/1988	TOTAL DEPTH	4834	PERF. 3804 -	3809
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	453	-0-	453	453	2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	187	-0-	187	640	2	N	-0-		-0-
07	696 R	56	-0-	-640	-0-	2	N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		696			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,623		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HUDMAN (MARBLE FALLS)				43213 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD			
PETEX				659782								
CRESLENN-PARISH				WELL #:	1	RRCID -> 017772	COMPL. DATE	11/14/1959	TOTAL	DEPTH	4021	PERF. 3951 - 3962
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUDMAN, E. E.				WELL #:	2	RRCID -> 017773	COMPL. DATE 09/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3960 - 3989
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-	-0-
02	840 N	691	-0-	-149	-0-	691	2	N	-0-	-0-
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-	-0-
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-	-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-	-0-
06	900 N	793	-0-	-107	-0-	793	2	N	-0-	-0-
07	930 N	882	-0-	-48	-0-	882	2	N	-0-	-0-
08	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	2	N	-0-	-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-	-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-	-0-
11	900 N	890	-0-	-10	-0-	890	2	N	-0-	-0-
12	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,657	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUDMAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 43213 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 PETEX //CONT.// 659782
 PARISH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 017776 COMPL. DATE 03/23/1960 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3966 - 3974

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08		248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11		240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,092	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HUMMEL (CADD0) 43529 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 EVANS, DAVID 255545
 BURK, H. V. WELL #: 1 RRCID -> 043670 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 2489 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	140
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	140
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	140
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	140
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	140
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	140
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	140
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	140
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	140
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	140
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	140
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	140
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

HYDE (CONGL.) 43957 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
 HYDE WELL #: 1 RRCID -> 164511 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3931 - 3938

01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	123
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	2	N	-0-	123
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2	N	-0-	123
04	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	2	N	-0-	123
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2	N	-0-	123
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	123
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	123
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	123
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
TOTAL GAS PROD:			311	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-						

HYLTON, NW. (GARDNER SD)			43972 710	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN							
ATLAS OPERATING LLC			036587												
HANKS, BILLIE, -A-			WELL #:	19	RRCID ->	049028	COMPL. DATE	09/02/1970	TOTAL DEPTH	6054	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

I. C. (CADD0)				44070 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND		
GREENHAW, MORRIS R.				331530							
COURTNEY, M. K.				WELL #:	2	RRCID -> 132691	COMPL. DATE 01/11/1985	TOTAL DEPTH	3938	PERF. 3152 -	3215
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

I.L. & M. (CONGL.)				44110 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206						
LONG				WELL #:	2	RRCID -> 185506	COMPL. DATE 01/11/1986	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3102 - 3110
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
TICE, ROBIN ALEJANDRINA		102796												
CANTWELL		WELL #:		1		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626		PERF. 3184 - 3199		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			51
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			51
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			51
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			51
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			51
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			51
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			51
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			51
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			51
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			51
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			51
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	1			N	-0-			51
TOTAL GAS PROD:		9,538				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206													
FOX, T.				WELL #:	2A	RRCID ->	125725	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	3069	-	3075		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								85
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FOX				WELL #:	3	RRCID -> 125887	COMPL.	DATE 09/15/1987	TOTAL	DEPTH	3501	PERF.	3108	-	3116
01	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	2		N	-0-				204
02	840	N	703	-0-	-137	-0-	701	2	2	9	N				206
03	930	N	764	-0-	-166	-0-	763	2	1	9	N				207
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	777	2	1	9	N				208
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	794	2	1	9	N				209
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	813	2	3	9	N				212
07	806	N	762	-0-	-44	-0-	760	2	2	9	N				214
08	806	N	750	-0-	-56	-0-	748	2	2	9	N				216
09	810	N	738	-0-	-72	-0-	735	2	3	9	N				219
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2	9	N				221
11	720	N	369	-0-	-351	-0-	368	2	1	9	N				222
12	775	N	364	-0-	-411	-0-	363	2	1	9	N				223
TOTAL GAS PROD:				8,465	TOTAL CONDENSATE PROD:				19						

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		//CONT.//		44110 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
JD OPERATING				427405								
MINCHEW				WELL #:	1	RRCID -> 128033	COMPL. DATE 07/20/1988	TOTAL DEPTH	3557	PERF. 3180	-	3210
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	408	-0-	-26	-0-	408 2	N	-0-	1 5		37
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-			37
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-			37
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-			37
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-			37
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-			37
07		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-			37
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-			37
09		420 N	418	-0-	-2	-0-	418 2	N	-0-			37
10		434 N	429	-0-	-5	-0-	429 2	N	-0-			37
11		420 N	405	-0-	-15	-0-	405 2	N	-0-			37
12		434 N	417	-0-	-17	-0-	417 2	N	-0-	2 5		35
TOTAL GAS PROD:			5,099		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEWIS, CLYDELL				WELL #:	1	RRCID -> 128742	COMPL. DATE 10/14/1988	TOTAL DEPTH	3826	PERF. 3176	-	3212	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-	
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-	
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-	
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-	
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-	
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2	N	-0-			-0-	
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-	
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-			-0-	
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-			-0-	
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-			-0-	
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2	N	-0-			-0-	
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,274		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

IBEX (CADD0 LIME)				44163 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX				659782									
COMPTON				WELL #:		2	RRCID -> 017785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3364 - 3450	
01	620 N	152	-0-	-468	-0-	152	2		N	-0-		5	
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-				N	-0-		5	
03	806 N	616	-0-	-190	-0-	616	2		N	-0-		5	
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-		5	
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-		5	
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1 9	N	1		6	
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-		6	
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-		6	
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-		6	
10	817 N		-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-		6	
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-		6	
12	806 N	787	-0-	-19	-0-	787	2		N	-0-		6	
TOTAL GAS PROD:				8,389		TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

IBEX (CADD O LIME)														
PETEX														
COMPTON														
WELL #: 3 RRCID -> 017786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3358														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2		N	-0-			-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2		N	-0-			-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-			-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2		N	-0-			-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2		N	-0-			-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2		N	-0-			-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,118			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COMPTON, C. A.														
WELL #: 5 RRCID -> 017787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3525 - 3560														
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2		N	-0-			10
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2		N	-0-			10
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-			10
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			10
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2		N	-0-			10
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2		N	-0-			10
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			10
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			10
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			10
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2		N	-0-			10
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			10
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			3,118			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WITTY, J. J.														
WELL #: 3 RRCID -> 017789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3454 - 3470														
01	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	2		N	-0-			-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-			-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-			-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,096			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

IBEX (CADD LIME)		//CONT.// 44163 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD									
PETE		//CONT.// 659782															
GURNEY		WELL #:		1		RRCID -> 041245		COMPL. DATE 02/21/1967		TOTAL DEPTH 4473		PERF. 3504 - 3584					

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

01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-	
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-	
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-	
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-	
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-	
06	390 N	304	-0-	-86	-0-	304	2			N	-0-					-0-	
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-	
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-	
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-	
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-	
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-	
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD:		7,744				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

JACKSON, COLE				WELL #:	1	RRCID -> 042292	COMPL. DATE 06/15/1967	TOTAL DEPTH	3625	PERF. 3377	-	3540	
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1434	2	3	9	N	3	78
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1367	2	9	9	N	8	86
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1549	2	6	9	N	5	91
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-	91
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-	91
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-	91
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	N	1	92
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-	92
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	N	1	93
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-	93
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1400	2	1	9	N	1	94
12	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1359	2			N	-0-	94
TOTAL GAS PROD:				17,372				TOTAL CONDENSATE PROD:				19	

ELLIOT -7-				WELL #:	1	RRCID -> 049559	COMPL. DATE 01/30/1971	TOTAL DEPTH	3719	PERF. 3544	-	0
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	-0-			72
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			72
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-			72
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2	N	-0-			72
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-			72
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2	N	-0-			72
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-			72
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2	N	-0-			72
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2	N	-0-			72
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-			72
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2	N	-0-			72
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2	N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:			1,768	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

IBEX (CADD0 LIME) //CONT.// 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
PETEX //CONT.// 659782														
VIETEL-CULLERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055311 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3652 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILD WELL #: 12 RRCID -> 059369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3410 - 3505														
01	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-			-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-			-0-
10	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-			-0-
11	300 N	199	-0-	-101	-0-	199	2			N	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,844				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 147229 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3533 - 3540														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IBEX, EAST (CADD0 LIME) DAYLIGHT PETROLEUM LLC ELLIOTT														44164 142 208171		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS										
														WELL #:		3		RRCID -> 121467		COMPL. DATE 06/06/1986		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 3368 - 3450								
M			GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C		COND		* *		DISPOSITIONS		* *		EOM			
0	ALLOW CODE		PROD		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)		UNDERAGE		AMT		CODE		AMT		CODE		M		PROD		AMT		CODE		AMT		BALANCE	
01	687 N		687		-0-		-0-		-0-		-0-		686		3		1		9		N		1								41	
02	711 N		711		-0-		-0-		-0-		-0-		710		3		1		9		N		1								42	
03	786 N		786		-0-		-0-		-0-		-0-		784		3		2		9		N		2								44	
04	739 N		739		-0-		-0-		-0-		-0-		737		3		2		9		N		2								46	
05	754 N		754		-0-		-0-		-0-		-0-		753		3		1		9		N		1								47	
06	714 N		714		-0-		-0-		-0-		-0-		713		3		1		9		N		1								48	
07	860 N		860		-0-		-0-		-0-		-0-		859		3		1		9		N		1								49	
08	972 N		972		-0-		-0-		-0-		-0-		970		3		2		9		N		2								51	
09	942 N		942		-0-		-0-		-0-		-0-		940		3		2		9		N		2								53	
10	789 N		789		-0-		-0-		-0-		-0-		789		3						N		-0-								53	
11	785 N		785		-0-		-0-		-0-		-0-		785		3						N		-0-								53	
12	631 N		631		-0-		-0-		-0-		-0-		624		3		7		9		N		6		47		1				12	
TOTAL GAS PROD:			9,370										TOTAL CONDENSATE PROD:									19										

PETEX WILD				659782													
				WELL #:	8	RRCID -> 017794	COMPL. DATE 03/13/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3419 - 3445							
01	713 N	390	-0-	-323	-0-	390	2	N	-0-							-0-	
02	728 N	702	-0-	-26	-0-	702	2	N	-0-							-0-	
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-							-0-	
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-							-0-	
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-							-0-	
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-							-0-	
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-							-0-	
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-							-0-	
09	780 N	723	-0-	-57	-0-	723	2	N	-0-							-0-	
10	806 N	612	-0-	-194	-0-	612	2	N	-0-							-0-	
11	780 N	623	-0-	-157	-0-	623	2	N	-0-							-0-	
12	744 N	614	-0-	-130	-0-	614	2	N	-0-							-0-	
TOTAL GAS PROD:				8,770				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WILD-PARDEE				WELL #:		1	RRCID -> 188080		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3506 - 3522		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

IBEX, EAST (CADD O LIME)		//CONT.//		44164 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
WHITT OIL & GAS, INC.				921150										
ELLIOTT		WELL #: 1051		RRCID -> 171534		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 3380 - 3470				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,446				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IBEX, EAST (MARBLE FALLS)				44164 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782						
COMPTON, HENRY				WELL #:	1	RRCID -> 017796	COMPL. DATE 12/19/1959	TOTAL DEPTH	4308	PERF. 3998 - 4006
01	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

IBEX SOUTH (JENNINGS)				44168 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324						
MUSSELMAN 25B				WELL #: 2501J	RRCID -> 289277	COMPL. DATE 08/27/2010	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 2383	- 2386
01	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

IBEX, SW (CONGL. LOWER)		44170 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		659782												
MUSSELMAN, J.E., SR.		WELL #:		1		RRCID -> 122053		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4020 - 4030		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-			-0-
02	728 N	716	-0-	-12	-0-	716	2			N	-0-			-0-
03	806 N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-			-0-
04	780 N	730	-0-	-50	-0-	730	2			N	-0-			-0-
05	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-			-0-
06	780 N	751	-0-	-29	-0-	751	2			N	-0-			-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
11	750 N	749	-0-	-1	-0-	749	2			N	-0-			-0-
12	775 N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,196				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ILES (CONGLOMERATE)				44281 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442						
GOGGAN				WELL #:	1	RRCID -> 181631	COMPL. DATE 12/18/2000	TOTAL DEPTH	4294	PERF. 4106 - 4124
01	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	32
02	448 #	352	-0-	-96	-0-	352	2	N	-0-	32
03	496 #	264	-0-	-232	-0-	264	2	N	-0-	32
04	480 #	264	-0-	-216	-0-	264	2	N	-0-	32
05	403 #	264	-0-	-139	-0-	264	2	N	-0-	32
06	390 #	242	-0-	-148	-0-	242	2	N	-0-	32
07	403 #	4	-0-	-399	-0-	4	2	N	-0-	32
08	279 #	4	-0-	-275	-0-	4	2	N	-0-	32
09	270 #	4	-0-	-266	-0-	4	2	N	-0-	32
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	32
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	32
12	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT	32
TOTAL GAS PROD:			1,576	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GOGGAN				WELL #:	2	RRCID ->	199196	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4188	-	4200
01	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-						5
02	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-						5
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-						5
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-						5
05	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-						5
06	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-						5
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-						5
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-						5
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-						5
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-						5
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-						5
12	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT						5
TOTAL GAS PROD:			151		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ILES (CONGLOMERATE) //CONT.// 44281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. //CONT.// 102442
 CUSTARD - PITTS WELL #: 1 RRCID -> 215858 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4310 - 4330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	16	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					-0-	
02	16	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					-0-	
03	16	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					-0-	
04	16	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					-0-	
05	16	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					-0-	
06	16	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					-0-	
07	16	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					-0-	
08	16	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					-0-	
09	16	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CUSTARD-PITTS WELL #: 2 RRCID -> 225565 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3992 - 4012

01	13	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					175	
02	13	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					175	
03	13	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					175	
04	13	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					175	
05	13	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					175	
06	13	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					175	
07	13	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-	
08	13	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-	
09	13	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 ILES, G. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 169210 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4035 - 4037

01	1116 #	971	-0-	-145	-0-	971	3			N	-0-					-0-	
02	1008 #	908	-0-	-100	-0-	908	3			N	-0-					-0-	
03	997 R	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-	
04	989 R	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-	
05	1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-	
06	982 R	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-	
07	1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-	
08	1023 #	767	-0-	-256	-0-	767	3			N	-0-					-0-	
09	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-	
10	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-	
11	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-	
12	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,941				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED		49B	CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703							
ILES, G. H.		WELL #:		11	RRCID -> 219662		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4025 PERF.	3974 - 3980
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		899 #	889	-0-	-10	-0-	889 3		N	-0-	-0-
02		812 #	784	-0-	-28	-0-	784 3		N	-0-	-0-
03		899 #	894	-0-	-5	-0-	894 3		N	-0-	-0-
04		870 #	853	-0-	-17	-0-	853 3		N	-0-	-0-
05		899 #	836	-0-	-63	-0-	836 3		N	-0-	-0-
06		870 #	796	-0-	-74	-0-	796 3		N	-0-	-0-
07		899 #	833	-0-	-66	-0-	833 3		N	-0-	-0-
08		899 #	826	-0-	-73	-0-	826 3		N	-0-	-0-
09		840 #	790	-0-	-50	-0-	790 3		N	-0-	-0-
10		837 #	834	-0-	-3	-0-	834 3		N	-0-	-0-
11		810 #	607	-0-	-203	-0-	607 3		N	-0-	-0-
12		837 #	593	-0-	-244	-0-	593 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,535		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ILES, G.H. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 219664		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4180 PERF.	4036 - 4042
01		1302 #	1197	-0-	-105	-0-	1197 3		N	-0-	-0-
02		1176 #	1079	-0-	-97	-0-	1079 3		N	-0-	-0-
03		1302 #	1173	-0-	-129	-0-	1173 3		N	-0-	-0-
04		1260 #	1165	-0-	-95	-0-	1165 3		N	-0-	-0-
05		1240 #	1175	-0-	-65	-0-	1175 3		N	-0-	-0-
06		1170 #	1052	-0-	-118	-0-	1052 3		N	-0-	-0-
07		4528 R	4528	-0-	-0-	-0-	4528 3		N	-0-	-0-
08		5402 R	5402	-0-	-0-	-0-	5402 3		N	-0-	-0-
09		5173 R	5173	-0-	-0-	-0-	5173 3		N	-0-	-0-
10		4861 R	4861	-0-	-0-	-0-	4861 3		N	-0-	-0-
11		4718 R	4718	-0-	-0-	-0-	4718 3		N	-0-	-0-
12		5269 R	5269	-0-	-0-	-0-	5269 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			36,792		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		44281 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
HARALSON		WELL #:		7	RRCID -> 218879		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4148 PERF.	4002 - 4022
01		186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134 3		N	-0-	-0-
02		336 N	159	-0-	-177 B	-0-	159 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3		N	-0-	-0-
04		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3		N	-0-	-0-
05		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3		N	-0-	-0-
06		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3		N	-0-	-0-
07		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3		N	-0-	-0-
08		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3		N	-0-	-0-
10		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3		N	-0-	-0-
11		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3		N	-0-	-0-
12		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,621		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)				//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.				//CONT.// 213703															
ILES, G. H. "B"				WELL #: 1		RRCID -> 221381		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4061 - 4063							
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-	
02	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-	
04	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-	
05	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-	
06	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-	
07	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-	
08	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-	
10	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-	
11	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-	
12	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			885		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

ILES, G. H. "B"				WELL #:		2	RRCID -> 221384	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	4025 -	4039
01	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	1864	3		N	-0-	-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	B	-0-	1680	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1829	N	1732	-0-	-97	B	-0-	1732	3		N	-0-	-0-
04	1800	N	1689	-0-	-111	B	-0-	1689	3		N	-0-	-0-
05	1860	N	1830	-0-	-30	B	-0-	1830	3		N	-0-	-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	B	-0-	1846	3		N	-0-	-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	B	-0-	1829	3		N	-0-	-0-
08	1829	N	1793	-0-	-36	B	-0-	1793	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1860	N	1718	-0-	-142	B	-0-	1718	3		N	-0-	-0-
10	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	1887	3		N	-0-	-0-
11	1784	N	1784	-0-	-0-	B	-0-	1784	3		N	-0-	-0-
12	1819	N	1819	-0-	-0-	B	-0-	1819	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				21,471			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

COPELAND-MITCHELL "B"				WELL #:		3	RRCID -> 222997		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 4395		PERF. 3968 - 3971	
01	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3	N	-0-				-0-
02	336 N	307	-0-	-29	B	-0-	307	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3	N	-0-				-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3	N	-0-				-0-
05	341 N	339	-0-	-2	B	-0-	339	3	N	-0-				-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3	N	-0-				-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3	N	-0-				-0-
08	341 N	311	-0-	-30	B	-0-	311	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	330 N	326	-0-	-4	B	-0-	326	3	N	-0-				-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3	N	-0-				-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3	N	-0-				-0-
12	341 N	334	-0-	-7	B	-0-	334	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,982		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ILES, G. H. "B"				WELL #:	7	RRCID ->	255380	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4026	-	4033
01	908 N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	3	N	-0-				-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	744 N	523	-0-	-221	B	-0-	523	3	N	-0-				-0-
04	720 N	710	-0-	-10	B	-0-	710	3	N	-0-				-0-
05	744 N	707	-0-	-37	B	-0-	707	3	N	-0-				-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3	N	-0-				-0-
07	744 N	517	-0-	-227	B	-0-	517	3	N	-0-				-0-
08	713 N	602	-0-	-111	B	-0-	602	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	641 N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	3	N	-0-				-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3	N	-0-				-0-
11	570 N	473	-0-	-97	B	-0-	473	3	N	-0-				-0-
12	651 N	500	-0-	-151	B	-0-	500	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			7,469	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

G. H. ILES 'C'				WELL #:	1	RRCID -> 272377	COMPL. DATE 02/04/2014	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4021	-	4048
01	620 N	561	-0-	-59 B	-0-	550	3	11 9 N	10			41
02	532 N	524	-0-	-8 B	-0-	494	3	30 9 N	27	53	1	15
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	589 N	552	-0-	-37 B	-0-	543	3	9 9 N	8			23
04	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	540	3	9 9 N	8			31
05	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	554	3	8 9 N	7			38
06	540 N	425	-0-	-115 B	-0-	421	3	4 9 N	4			42
07	558 N	537	-0-	-21 B	-0-	509	3	28 9 N	25	53	1	14
08	558 N	550	-0-	-8 B	-0-	541	3	9 9 N	8			22
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	521	3	8 9 N	7			29
10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	553	3	8 9 N	7			36
11	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	546	3	14 9 N	13	23	1	26
12	558 N	526	-0-	-32 B	-0-	517	3	9 9 N	8			34
TOTAL GAS PROD:			6,436	TOTAL CONDENSATE PROD:			132					

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
G. H. ILES 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 4830		PERF. 4080 - 4090	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	535 3	43 9	N	39		113
02	504 N	491	-0-	-13 B	-0-	457 3	34 9	N	31		144
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	471 3	46 9	N	42		186
04	570 N	509	-0-	-61 B	-0-	469 3	40 9	N	36	173 1	49
05	558 N	517	-0-	-41 B	-0-	477 3	40 9	N	36		85
06	510 N	502	-0-	-8 B	-0-	460 3	42 9	N	38		123
07	527 N	515	-0-	-12 B	-0-	475 3	40 9	N	36		159
08	527 N	506	-0-	-21 B	-0-	465 3	41 9	N	37		196
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	482	-0-	-28 B	-0-	453 3	29 9	N	26	168 1	54
10	527 N	519	-0-	-8 B	-0-	485 3	34 9	N	31		85
11	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	463 3	35 9	N	32		117
12	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	474 3	48 9	N	44		161
TOTAL GAS PROD:		6,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		428					

ILES, G. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 282555		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 4199		PERF. 3996 - 4004	
01	899 N	740	-0-	-159 B	-0-	733 3	7 9	N	6		51
02	840 N	450	-0-	-390 B	-0-	437 3	13 9	N	12		63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	775 N	490	-0-	-285 B	-0-	488 3	2 9	N	2		65
04	720 N	612	-0-	-108 B	-0-	610 3	2 9	N	2		67
05	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	703 3	9 9	N	8		75
06	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	707 3	4 9	N	4		79
07	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	826 3	3 9	N	3		82
08	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	851 3	6 9	N	5		87
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	710	-0-	-10 B	-0-	601 3	109 9	N	99	163 1	23
10	837 N	746	-0-	-91 B	-0-	743 3	3 9	N	3		26
11	840 N	703	-0-	-137 B	-0-	691 3	12 9	N	11		37
12	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	767 3	10 9	N	9		46
TOTAL GAS PROD:		8,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		164					

ILES, G. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 282556		COMPL. DATE 08/25/2002		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4024 - 4036	
01	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	461 3	29 9	N	26		62
02	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	502 3	19 9	N	17		79
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	578 3	12 9	N	11		90
04	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	613 3	10 9	N	9		99
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	552 3	10 9	N	9		108
06	540 N	537	-0-	-3 B	-0-	535 3	2 9	N	2	85 1	25
07	558 N	512	-0-	-46 B	-0-	505 3	7 9	N	6		31
08	558 N	465	-0-	-93 B	-0-	456 3	9 9	N	8		39
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	424	-0-	-116 B	-0-	412 3	12 9	N	11		50
10	527 N	441	-0-	-86 B	-0-	435 3	6 9	N	5		55
11	450 N	391	-0-	-59 B	-0-	384 3	7 9	N	6		61
12	434 N	376	-0-	-58 B	-0-	364 3	12 9	N	11		72
TOTAL GAS PROD:		5,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		121					

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703							
ILES, G. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 282557		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4064 - 4084	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1302 N	1266	-0-	-36 B	-0-	1237 3	29 9	N	26
02	1176 N	952	-0-	-224 B	-0-	934 3	18 9	N	16
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	1271 N	308	-0-	-963 B	-0-	295 3	13 9	N	12
04	1230 N	522	-0-	-708 B	-0-	512 3	10 9	N	9
05	1054 N	529	-0-	-525 B	-0-	518 3	11 9	N	10
06	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	513 3	2 9	N	2
07	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	502 3	7 9	N	6
08	527 N	505	-0-	-22 B	-0-	496 3	9 9	N	8
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	510 N	484	-0-	-26 B	-0-	472 3	12 9	N	11
10	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	512 3	6 9	N	5
11	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	486 3	8 9	N	7
12	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	524 3	11 9	N	10
TOTAL GAS PROD:		7,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		122			

INDIANOLA (MARBLE FALLS)		44370 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH	
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284							
STERLING		WELL #: 1		RRCID -> 227164		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3181 - 3207	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		44650 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563							
STUART, J.N. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 157306		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3496 - 3508	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
 STUART ESTATE "49" WELL #: 1 RRCID -> 147111 COMPL. DATE 08/14/1993 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3825 - 3832

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		114			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STUART ESTATE "61" WELL #: 2 RRCID -> 151725 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3626 - 3638

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

STUART ESTATE "61" WELL #: 4 RRCID -> 201365 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3550 - 3576

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

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		//CONT.//		424988									
STUART ESTATE "61"		WELL #:		7	RRCID -> 205048		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH	3997	PERF. 3554	-	3622
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART ESTATE "61"		WELL #:		11	RRCID -> 211860		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH		4050 PERF. 3994 -	4020
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2		N	-0-		-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 908

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-TEC OPERATING, LLC				427739									
IONI CREEK "60"				WELL #:	2	RRCID -> 151130	COMPL. DATE 08/20/1994	TOTAL DEPTH	4014 PERF. 3837 -	3886			
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-		
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3	N	-0-		-0-		
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-		
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-		
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-		
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-		
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-		
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-		
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-		
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-		
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-		
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-		

TOTAL GAS PROD: 909

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)			//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO								
KOKOMO ENERGY, INC.					474070															
MOUNTAIN TOP			WELL #:		8	RRCID -> 149389			COMPL. DATE 04/12/1999			TOTAL DEPTH 4118 PERF. 4002 - 4006								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.					526262									
THOMPSON 40			WELL #:		1	RRCID -> 265244			COMPL. DATE 09/19/2011			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4024 - 4032		
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2				N	-0-	22
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	2				N	-0-	22
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2				N	-0-	22
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2				N	-0-	22
05	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2				N	-0-	22
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2				N	-0-	22
07	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	2				N	-0-	22
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2				N	-0-	22
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2				N	-0-	22
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2				N	-0-	22
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2				N	-0-	22
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2				N	-0-	22

TOTAL GAS PROD: 2,448

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON 40			WELL #:		2	RRCID -> 267568			COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4001 - 4010		
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2				N	-0-	-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2				N	-0-	-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-	-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-	-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2				N	-0-	-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2				N	-0-	-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2				N	-0-	-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2				N	-0-	-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2				N	-0-	-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2				N	-0-	-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2				N	-0-	-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2				N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,446

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
 THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 269382 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4012 - 4026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2		N	-0-			44
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			44
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	2		N	-0-			44
04	450 N	82	-0-	-368	-0-	82	2		N	-0-			44
05	465 N	31	-0-	-434	-0-	31	2		N	-0-			44
06	360 N	40	-0-	-320	-0-	40	2		N	-0-			44
07	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			44
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			44
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			44
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			44
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			44
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		1,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON '40' WELL #: 5 RRCID -> 272905 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3944 - 3956

01	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2		N	-0-			-0-
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	292	2		N	-0-			-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-			-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2		N	-0-			-0-
07	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	2		N	-0-			-0-
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2		N	-0-			-0-
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2		N	-0-			-0-
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2		N	-0-			-0-
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2		N	-0-			-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON C WELL #: 1 RRCID -> 273562 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3966 - 3976

01	2635 X	2540	-0-	-95	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
02	2352 N	2119	-0-	-233	-0-	2119	2		N	-0-			-0-
03	2604 N	2486	-0-	-118	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
04	2460 N	2298	-0-	-162	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
05	2356 N	2353	-0-	-3	-0-	2353	2		N	-0-			-0-
06	2400 N	2226	-0-	-174	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
07	2387 N	2237	-0-	-150	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
08	2356 N	2186	-0-	-170	-0-	2186	2		N	-0-			-0-
09	2220 N	2085	-0-	-135	-0-	2085	2		N	-0-			-0-
10	2232 N	2092	-0-	-140	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
11	2130 N	1977	-0-	-153	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
12	2170 N	1990	-0-	-180	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262										
GALE 39		WELL #:		1	RRCID -> 275475		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH		4215	PERF. 3868	-	3876
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-	
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-	
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-	
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-	
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-	
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-	
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-	
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-	
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			609		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615										
J.R. COODY 'A'		WELL #:		10	RRCID -> 280058		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH		4365	PERF. 3710 - 3718
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRACER OPERATING, INC.		863965										
COODY 40		WELL #:		1	RRCID -> 268209		COMPL. DATE 11/06/2012		TOTAL DEPTH		4461	PERF. 4022 - 4028
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
02	56 N	3	-0-	-53	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-		-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-		-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-		-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-		-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IRSFIELD (CONGL)			44774 300			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO																																						
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			221932																																															
JIANT-HINKSON			WELL #:			1			RRCID -> 136922			COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 4005			PERF. 3762 - 3819																																
M			GAS			INJECT. (I)			MONTHLY			CUMU			STATUS			* * DISPOSITIONS			* * C			COND			* * DISPOSITIONS			* * EOM																				
0			ALLOW CODE			PROD			GAS LIFT(L)			STATUS(CODE)			(-)UNDERAGE			AMT			CODE			AMT			CODE			M			PROD			AMT			CODE			AMT			CODE			BALANCE		
01			14B DENY			NO RPT			-0-			-0-			-0-												Y			NO RPT									-0-											
02			14B DENY			NO RPT			-0-			-0-			-0-												Y			NO RPT									-0-											
03			14B DENY			NO RPT			-0-			-0-			-0-												Y			NO RPT									-0-											
04			14B DENY			NO RPT			-0-			-0-			-0-												Y			NO RPT									-0-											
05			14B DENY			NO RPT			-0-			-0-			-0-												Y			NO RPT									-0-											
06			14B DENY			NO RPT			-0-			-0-			-0-												Y			NO RPT									-0-											
07			14B DENY			NO RPT			-0-			-0-			-0-												Y			NO RPT									-0-											
08			14B DENY			NO RPT			-0-			-0-			-0-												Y			NO RPT									-0-											
09			14B DENY			NO RPT			-0-			-0-			-0-												Y			NO RPT									-0-											
10			14B DENY			NO RPT			-0-			-0-			-0-												Y			NO RPT									-0-											
11			14B DENY			NO RPT			-0-			-0-			-0-												Y			NO RPT									-0-											
12			14B DENY			NO RPT			-0-			-0-			-0-												Y			NO RPT									-0-											
TOTAL GAS PROD:						-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-																										

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC					637403																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			

ISENHOWER (DUFFER)				44820 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN			
PENDRAGON OIL CO.				651162						
ISENHOWER, JOHN D. "A"				WELL #:	3	RRCID -> 102356	COMPL. DATE 10/07/1982	TOTAL DEPTH	3871	PERF. 3786 - 3800
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ISENHOWER, SE. (DUFFER)		44822 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN											
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324																	
EARP		WELL #:		1		RRCID -> 105616		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3797 - 3812							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025																			

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISETT (CADD0)			44824 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726									
VESTAL, H. L.			WELL #:	1	RRCID -> 017842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2382 -	2392	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9			44	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6			50	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5			55	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: 20

IT'S ABOUT TIME (STRAWN)		44829 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
DYKES, WM. C. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148022		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 3365		PERF. 2147 - 2165	
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	41 1	339 3	N	-0-		-0-
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	34 1	295 3	N	-0-		-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	47 1	333 3	N	-0-		-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	49 1	329 3	N	-0-		-0-
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	39 1	330 3	N	-0-		-0-
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	38 1	286 3	N	-0-		-0-
07	403 N	324	-0-	-79	-0-	39 1	285 3	N	-0-		-0-
08	372 N	335	-0-	-37	-0-	43 1	292 3	N	-0-		-0-
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	41 1	283 3	N	-0-		-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	37 1	308 3	N	-0-		-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	33 1	294 3	N	-0-		-0-
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	33 1	283 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,131

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IT'S ABOUT TIME (STRAWN)		//CONT.//		44829.400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.//		817555		WELL #:		1		RRCID -> 274563		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2227 - 2254					
DYKES, WM. C. 'A'																			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

ITTLESON (4300)				44830 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
KOONCE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 099049	COMPL. DATE 03/18/1982	TOTAL DEPTH	4526	PERF. 4239	- 4254
01	0	N	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			1
02	0	N	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0	N	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			1
04	0	N	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			1
06	1	N	1	-0-	B	-0-	1 3	Y	-0-		1
07	1	N	1	-0-	B	-0-	1 3	Y	-0-		1
08	0	N	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1	N	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			1
10	1	N	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			1
11	0	N	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			1
12	0	N	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:				2		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

MEPCO-ELECTRA				WELL #:	1	RRCID -> 099922	COMPL.	DATE 03/22/1982	TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	4355	-	4370	
01	465	N	400	-0-	-65	B	-0-	400	3	Y	-0-				10	
02	448	N	175	-0-	-273	B	-0-	175	3	Y	-0-				10	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3	Y	-0-				10	
04	390	N	262	-0-	-128	B	-0-	262	3	Y	-0-				10	
05	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3	Y	-0-				10	
06	510	N	371	-0-	-139	B	-0-	371	3	Y	-0-				10	
07	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3	Y	-0-				10	
08	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3	Y	-0-				10	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	360	N	102	-0-	-258	B	-0-	102	3	Y	-0-				10	
10	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-			Y	-0-				10	
11	330	N	3	-0-	-327	B	-0-	3	3	Y	-0-				10	
12	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3	Y	-0-				10	
TOTAL GAS PROD:				3,753	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

ITTLESON (4300) //CONT.// 44830 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 AIRPORT WELL #: 1 T RRCID -> 102605 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 111206 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387

01	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3		Y	-0-				-0-
02	392 N	242	-0-	-150	B	-0-	242	3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	496 N	398	-0-	-98	B	-0-	398	3		Y	-0-				-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3		Y	-0-				-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3		Y	-0-				-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3		Y	-0-				-0-
07	527 N	503	-0-	-24	B	-0-	503	3		Y	-0-				-0-
08	527 N	480	-0-	-47	B	-0-	480	3		Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	480 N	383	-0-	-97	B	-0-	383	3		Y	-0-				-0-
10	496 N	228	-0-	-268	B	-0-	228	3		Y	-0-				-0-
11	450 N	339	-0-	-111	B	-0-	339	3		Y	-0-				-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				5,483		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

IVADELL (MISS) 44834 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134185 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4294 - 4308

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

IVAN (CONGL. 4000)			44838 400			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS								
PETEX			659782																	
MORELAND			WELL #:			1			RRCID -> 221564			COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4068 - 4073					
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2546 N		2546	-0-	-0-	-0-	-0-	2546		2			N	-0-					-0-	
02	2212 N		2212	-0-	-0-	-0-	-0-	2212		2			N	-0-					-0-	
03	2647 N		2647	-0-	-0-	-0-	-0-	2647		2			N	-0-					-0-	
04	2461 N		2461	-0-	-0-	-0-	-0-	2461		2			N	-0-					-0-	
05	2675 N		2675	-0-	-0-	-0-	-0-	2675		2			N	-0-					-0-	
06	1950 N		1367	-0-	-583	-0-	-0-	1367		2			N	-0-					-0-	
07	2015 N		1524	-0-	-491	-0-	-0-	1524		2			N	-0-					-0-	
08	2015 N		1720	-0-	-295	-0-	-0-	1720		2			N	-0-					-0-	
09	2198 N		2198	-0-	-0-	-0-	-0-	2198		2			N	-0-					-0-	
10	2325 N		2325	-0-	-0-	-0-	-0-	2325		2			N	-0-					-0-	
11	2199 N		2199	-0-	-0-	-0-	-0-	2199		2			N	-0-					-0-	
12	2169 N		2169	-0-	-0-	-0-	-0-	2169		2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			26,043			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

IVAN (DUFFER)				44838 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782											
KENNEDY "1031" UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 238009		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH		4151 PERF. 3990 - 4020	
01	14530	R	14530	-0-	-0-	-0-	14528	2	2	9	N	2			43
02	12964		11203	-0-	-1761	-0-	11202	2	1	9	N	1	21	1	23
03	14353		13963	-0-	-390	-0-	13963	2			N	-0-			23
04	13890		13486	-0-	-404	-0-	13486	2			N	-0-			23
05	14353		13904	-0-	-449	-0-	13904	2			N	-0-			23
06	13890		13471	-0-	-419	-0-	13471	2			N	-0-			23
07	14809		14581	-0-	-228	-0-	14581	2			N	-0-			23
08	15321		14837	-0-	-484	-0-	14837	2			N	-0-			23
09	13500	#	12960	-0-	-540	-0-	12960	2			N	-0-			23
10	14353		6331	-0-	-8022	-0-	6331	2			N	-0-			23
11	13890		1615	-0-	-12275	-0-	1615	2			N	-0-			23
12	14353		7342	-0-	-7011	-0-	7342	2			N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:				138,223		TOTAL CONDENSATE PROD:						3			

IVAN (MARBLE FALLS)				44838 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782						
FORD, WILLIE MAE				WELL #:	1	RRCID -> 283074	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH	4669	PERF. 4017 - 4041
01	1147 #	144	-0-	-1003	-0-	144	2	N	-0-	42
02	1036 #	-0-	-0-	-1036	-0-			N	-0-	42
03	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-	42
04	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-	42
05	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-	42
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	42
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
08	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-	42
09	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-	42
10	1389 R	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-	42
11	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-	42
12	1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-	42
TOTAL GAS PROD:			5,328	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

IVAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 44838 600 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 WALKER "1050" WELL #: 1 RRCID -> 292263 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3795 - 3796

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
02		492 R	492	-0-	-0-	-0-	412	2	80	9	73	73	1	-0-
03		417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
04		371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
05		372 #	326	-0-	-46	-0-	326	2		N	-0-			-0-
06		360 #	240	-0-	-120	-0-	240	2		N	-0-			-0-
07		372 #	254	-0-	-118	-0-	254	2		N	-0-			-0-
08		372 #	254	-0-	-118	-0-	254	2		N	-0-			-0-
09		360 #	247	-0-	-113	-0-	247	2		N	-0-			-0-
10		341 #	255	-0-	-86	-0-	255	2		N	-0-			-0-
11		296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
12		342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,932				TOTAL CONDENSATE PROD:		73						

IVAN, E. (DUFFER) 44842 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 MORELAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 250092 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4014 - 4026

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
217 N	66	-0-	-151	-0-	66	2	N	-0-			118
112 N	91	-0-	-21	-0-	91	2	N	-0-			118
139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			118
177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			118
203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			118
193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			118
195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			118
2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2	N	-0-			118
1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2	N	-0-			118
1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N	-0-			118
1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-			118
1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-			118
TOTAL GAS PROD:		10,057				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MORELAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 257451 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4037 - 4045

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			-0-
134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-			-0-
575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			-0-
598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-			-0-
621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			-0-
673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			-0-
728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,146				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

IVAN, E. (DUFFER) //CONT.// 44842 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 FORD, REBA WELL #: 1 RRCID -> 258917 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 4156 - 4170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 N	647	-0-	-345	-0-	647	2			N	-0-					19
02	868 N	480	-0-	-388	-0-	480	2			N	-0-					19
03	961 N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					19
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					19
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					19
06	870 N	818	-0-	-52	-0-	818	2			N	-0-					19
07	868 N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					19
08	868 N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					19
09	810 N	796	-0-	-14	-0-	796	2			N	-0-					19
10	868 N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					19
11	810 N	755	-0-	-55	-0-	755	2			N	-0-					19
12	837 N	773	-0-	-64	-0-	773	2			N	-0-					19
TOTAL GAS PROD:		9,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 259264 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186

01	806 N	355	-0-	-451	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	372 N	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	360 N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCDANIEL "1054" WELL #: 1 RRCID -> 262010 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030

01	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	1244	2	4	9	N	4					118
02	1176 N	980	-0-	-196	-0-	908	2	72	9	N	65	104	1			79
03	1333 N	383	-0-	-950	-0-	383	2			N	-0-					79
04	1200 N	192	-0-	-1008	-0-	192	2			N	-0-					79
05	1085 N	199	-0-	-886	-0-	199	2			N	-0-					79
06	360 N	253	-0-	-107	-0-	253	2			N	-0-					79
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					79
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					79
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1507	2	33	9	N	30	30	1			79
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1134	2	12	9	N	11					90
11	1380 N	1012	-0-	-368	-0-	990	2	22	9	N	20					110
12	1426 N	1025	-0-	-401	-0-	1003	2	22	9	N	20					130
TOTAL GAS PROD:		9,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		150										

IVAN, E. (DUFFER) //CONT.// 44842 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 GIBSON-WESLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262786 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	2		N	-0-			79
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			79
03	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	2		N	-0-			79
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			79
05	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	2		N	-0-			79
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			79
07	682 N	555	-0-	-127	-0-	555	2		N	-0-			79
08	682 N	531	-0-	-151	-0-	531	2		N	-0-			79
09	660 N	651	-0-	-9	-0-	651	2		N	-0-			79
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			79
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2		N	-0-			79
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:		6,920				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIBSON-WESLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267893 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110

01	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
02	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
03	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		N	-0-			-0-
04	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		N	-0-			-0-
05	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2		N	-0-			-0-
06	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		N	-0-			-0-
07	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		N	-0-			-0-
08	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		N	-0-			-0-
09	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2		N	-0-			-0-
10	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2		N	-0-			-0-
11	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		N	-0-			-0-
12	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,425				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 KENNEDY "1064" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242480 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3954 - 4028

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

IVAN, E. (DUFFER) //CONT.// 44842 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 KENNEDY "1065" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250617 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3940 - 3948

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REA-CORBETT "1072" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259727 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4126 - 4148

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

J.B.T. (CONGLOMERATE) 44924 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. 863965
 MILLION WELL #: 3 RRCID -> 112338 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3964

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.B.T. (CONGLOMERATE) //CONT.// 44924 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
 BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 272376 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3501 - 3508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2		N	-0-			-0-
02	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2		N	-0-			-0-
03	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2		N	-0-			-0-
04	3750 X	3440	-0-	-310	-0-	3440	2		N	-0-			-0-
05	3875 X	3140	-0-	-735	-0-	3140	2		N	-0-			-0-
06	3750 X	1450	-0-	-2300	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
07	3875 X	2698	-0-	-1177	-0-	2698	2		N	-0-			-0-
08	3875 X	2506	-0-	-1369	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
09	3450 X	1373	-0-	-2077	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
10	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
11	2610 X	890	-0-	-1720	-0-	890	2		N	-0-			-0-
12	2697 X	856	-0-	-1841	-0-	856	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONNIE WELL #: 1 A RRCID -> 285363 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3547 - 3564

01	2108 X	923	-0-	-1185	-0-	923	2		N	-0-			41
02	1904 X	650	-0-	-1254	-0-	650	2		N	-0-			41
03	2108 X	447	-0-	-1661	-0-	447	2		N	-0-			41
04	2040 X	804	-0-	-1236	-0-	804	2		N	-0-			41
05	2108 X	885	-0-	-1223	-0-	885	2		N	-0-			41
06	900 X	409	-0-	-491	-0-	409	2		N	-0-			41
07	837 N	761	-0-	-76	-0-	761	2		N	-0-			41
08	899 N	707	-0-	-192	-0-	707	2		N	-0-			41
09	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	2		N	-0-			41
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			41
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			41
12	403 N	241	-0-	-162	-0-	241	2		N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		7,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J.J.O. (4450 CONGL.) 45036 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 GALLAGHER WELL #: RRCID -> 118567 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4418 - 4428

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		01/22/2014											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JMJ (MARBLE FALLS)			45100 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726													
SNEED			WELL #:		4		RRCID -> 177568		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A			
M																
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														
		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

RONNING GAS AND OIL LLC				727054									
REED				WELL #:		1		RRCID -> 103381		COMPL. DATE 09/02/1981		TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3469 - 3478	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														

JMJ (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45100 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964							
HARRISON, B. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 110897	COMPL. DATE 08/18/1983	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 2445	-	3460	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JMM (CANYON)				45110 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN			
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460						
MCLAUGHLIN				WELL #:	5	RRCID -> 114305	COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH 5926	PERF. 5625	- 5835
01	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-		-0-
02	476 #	387	-0-	-89	-0-	387 3	N	-0-		-0-
03	589 #	450	-0-	-139	-0-	450 3	N	-0-		-0-
04	570 #	253	-0-	-317	-0-	253 3	N	-0-		-0-
05	589 #	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		-0-
06	510 #	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-		-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		-0-
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,941	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCLAUGHLIN		WELL #:		9	RRCID -> 114341	COMPL. DATE 10/22/1979	TOTAL DEPTH 5964	PERF. 5740	-	5876	
01	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464 3				-0-	
02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 3				-0-	
03	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 3				-0-	
04	330 #	225	-0-	-105	-0-	225 3				-0-	
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					-0-	
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					-0-	
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					-0-	
08	341 #	13	-0-	-328	-0-	13 3				-0-	
09	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279 3				-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 3				-0-	
12	279 #	201	-0-	-78	-0-	201 3				-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JMM (CANYON)		//CONT.//		45110 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN					
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460								
MCLAUGHLIN		WELL #:		12	RRCID -> 130125	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 6147	PERF. 5898	-	5992		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
02	196 #	129	-0-	-67	-0-	129 3		N	-0-			-0-
03	217 #	150	-0-	-67	-0-	150 3		N	-0-			-0-
04	210 #	84	-0-	-126	-0-	84 3		N	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

JMM (CANYON REEF)		45110 505		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NOLAN				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
PRICE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 295323	COMPL. DATE 03/18/1992	TOTAL DEPTH 7467	PERF. 6854	-	6879
01	186	57	-0-	-129	959	57 3		N	-0-	-0-
02	168	73	-0-	-95	864	73 3		N	-0-	-0-
03	186	64	-0-	-122	742	64 3		N	-0-	-0-
04	90	53	-0-	-37	705	53 3		N	-0-	-0-
05	767 N	62	-0-	-705	-0-	62 3		N	-0-	-0-
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 3		N	-0-	-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-	-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-	-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-	-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3		N	-0-	-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 3		N	-0-	-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		562		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JMM (CANYON REEF)		//CONT.//		45110 505	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171												
PRICE "A"		WELL #:			RRCID -> 297330		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1898 - 1914					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

J M M, SOUTH (COOK)				45115 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN		
VANCO OIL & GAS CORP.				881484							
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		1011	RRCID -> 092761		COMPL. DATE 02/01/1981	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5702 - 5710	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
PLUGGED AND ABANDONED				12/11/2025							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		2011	RRCID -> 093277		COMPL. DATE 05/01/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5669 - 5797	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
PLUGGED AND ABANDONED				11/13/2025							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NOLAN			
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484							
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		2012	RRCID -> 093613	COMPL. DATE 05/25/1981	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5661	-	5784	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2025											

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		5011	RRCID -> 096130	COMPL. DATE 10/30/1981	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5725	-	5783	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2025											

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		7012	RRCID -> 104763	COMPL. DATE 03/27/1983	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 5650	-	5734	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2025											

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J M M, SOUTH (COOK) //CONT.// 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
 VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
 MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1112 RRCID -> 106337 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5626 - 5716

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 6012 RRCID -> 109573 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5590 - 5717

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2025													
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC 103198
 STOVER, D. G. WELL #: 2 RRCID -> 081212 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 2549 PERF. 2500 - 2505

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2144				N	NO RPT			36
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2144				N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC //CONT.// 103198
 STOVER, D. G. WELL #: 1 A RRCID -> 081213 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2449 - 2453

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

D.N.I. 221589
 PHILLIPS, J. W. WELL #: RRCID -> 142428 COMPL. DATE 10/02/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2483 - 2493

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OTEX LLC 628115
 PITZER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 093964 COMPL. DATE 12/28/1969 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2441 - 2453

01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 OTEX LLC //CONT.// 628115
 PITZER, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 093965 COMPL. DATE 06/09/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2438 - 2458

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-			-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PITZER, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 093966 COMPL. DATE 06/25/1970 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2424 - 2436

01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-			-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 BIBBY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 152515 COMPL. DATE 10/28/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2491 - 2502

01	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	3	N	-0-			-0-
02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
03	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
04	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
05	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
06	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
07	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-			-0-
08	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			-0-
09	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			-0-
10	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-			-0-
11	180 #	170	-0-	-10	-0-	170	3	N	-0-			-0-
12	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. T. RANCH (DUFFER)				45211 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922						
CHOATE "B"				WELL #: 6	RRCID -> 100364	COMPL. DATE 10/27/1981	TOTAL DEPTH	4082	PERF. 3905 -	3908
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-	-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-	-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-	-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-	-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-	-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-	-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				911	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CHOATE				WELL #: 8	RRCID -> 105714	COMPL. DATE 08/26/1982	TOTAL DEPTH	4071	PERF. 3918 -	3931
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-	20
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	20
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	20
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-	20
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-	20
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-	20
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-	20
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-	20
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2		N	-0-	20
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-	20
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	20
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2		N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:				980	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CHOATE "A"				WELL #: 9	RRCID -> 112774	COMPL. DATE 11/28/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3980 -	3990
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-	57
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-	57
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 2		Y	-0-	57
04	120 N	57	-0-	-63	-0-	57 2		Y	-0-	57
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		Y	-0-	57
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		Y	-0-	57
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-	57
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-	57
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-	57
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-	57
11	150 N	54	-0-	-96	-0-	54 2		Y	-0-	57
12	124 N	22	-0-	-102	-0-	22 2		Y	-0-	57
TOTAL GAS PROD:				990	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

J. T. RANCH (DUFFER)		//CONT.//		45211 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922								
CHOATE "A"		WELL #:		10	RRCID -> 126767		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH		4212 PERF. 4008 - 4054	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	81	-0-	-105	-0-	81 2		Y	-0-		-0-
02		140 N	90	-0-	-50	-0-	90 2		Y	-0-		-0-
03		155 N	88	-0-	-67	-0-	88 2		Y	-0-		-0-
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-		-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-		-0-
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-		-0-
07		155 N	104	-0-	-51	-0-	104 2		Y	-0-		-0-
08		155 N	104	-0-	-51	-0-	104 2		Y	-0-		-0-
09		150 N	111	-0-	-39	-0-	111 2		Y	-0-		-0-
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-		-0-
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		Y	-0-		-0-
12		124 N	12	-0-	-112	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,270		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

J. V. T. (CONGL. 4250)				45214 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
GRAYSTONE OPERATING, LLC				103478								
ROGERS		WELL #:		8	RRCID -> 141040		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH		4430 PERF. 4222 - 4234	
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
04		150 N	121	-0-	-29	-0-	121 3		N	-0-		-0-
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
09		0 W	73	-0-	73	73	73 3		N	-0-		-0-
10		0 W	87	-0-	87	160	87 3		N	-0-		-0-
11		0 W	64	-0-	64	224	64 3		N	-0-		-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	224			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,174		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
RHODES RANCH		WELL #:		114	RRCID -> 072485		COMPL. DATE 03/14/1977		TOTAL DEPTH		4405 PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388		RRCID -> 073065		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH		4425 PERF. N/A		
MCMURREY, M. H. -D-		WELL #:		17D										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			62
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-			62
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			62
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			62
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			62
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			62
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			62
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			62
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			62
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			62
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			62
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		188				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMURREY, M.H. "D"				WELL #:	77D	RRCID -> 101490	COMPL. DATE 06/14/1982	TOTAL DEPTH	4382 PERF.	4325 -	4332
01	9 N	9	-0-	-0-		9	2	N	-0-		-0-
02	10 N	8	-0-	-2		8	2	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-		10	2	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-		10	2	N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-		10	2	N	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-		10	2	N	-0-		-0-
07	10 N	9	-0-	-1		9	2	N	-0-		-0-
08	10 N	9	-0-	-1		9	2	N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-		10	2	N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-		10	2	N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-		10	2	N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-		10	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			115		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCMURREY, M. H. "D"				WELL #:	1502	RRCID	->	267903	COMPL. DATE	12/16/2012	TOTAL	DEPTH	4407	PERF.	4340	-	4344
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-							23
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-							23
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-							23
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-							23
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-							23
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-							23
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-							23
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-							23
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-							23
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-							23
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-							23
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-							23
TOTAL GAS PROD:				33	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PARKS, RHONE INC. 641520
 JORDAN, TOM -B- WELL #: 1 RRCID -> 096647 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 4155 - 4164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	884	-0-	-139	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	990 N	394	-0-	-596	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	899 N	833	-0-	-66	-0-	833	2			N	-0-					-0-
11	960 N	483	-0-	-477	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 MATHIS WELL #: 1 T RRCID -> 099420 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3976 - 3981

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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

TARPON OIL & GAS CO. 836178
 ANACONDA WELL #: 1 RRCID -> 267571 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4038 - 4042

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					21
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					21
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					21
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					21
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					21
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					21
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					21
08	248 N	47	-0-	-201	-0-	47	3			N	-0-					21
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					21
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					21
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TARPON OIL & GAS CO.		//CONT.//		836178										
RHODES RANCH		WELL #:		3D	RRCID -> 277427		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4120 - 4127			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC			946023										
RHODES W. J. B			WELL #:		4	RRCID -> 061415		COMPL. DATE 03/15/1975		TOTAL DEPTH 4472		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2025													

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400)				45214 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600									
TAYLOR				WELL #:		1		RRCID -> 116391		COMPL. DATE 05/03/1985		TOTAL DEPTH 2713 PERF. 1945 - 2155	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 111

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		088600										
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID -> 116392		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 2398		PERF. 2046 - 2140			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			171	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NORTH LAKE RESOURCES LLC					100308								
TAYLOR, JOYCE -B-					WELL #:	1	RRCID -> 100428	COMPL. DATE 06/03/1982	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2029 -	2044	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
LUKE				WELL #: K 3		RRCID -> 232473		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 2182 - 2200			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 PADGETT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 066384 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 2407 - 0

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2026

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

PADGETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 091076 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2400 - 2428

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2026 - WELL PLUGGED 01/14/26

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

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2026 - WELL PLUGGED 01/09/26

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

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096655 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2035 - 2228

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		243	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-			-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		443	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		304	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
 PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 186158 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1969 - 2005

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		288			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PARISH WELL #: 3036 RRCID -> 192394 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1902 - 1956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		268			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FORTNEY, W. D. WELL #: 2025 RRCID -> 206447 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2098 - 2150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		293			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
 PADGETT-A- WELL #: 2 RRCID -> 214158 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1879 - 1936

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PADGETT -B- WELL #: 3 RRCID -> 214792 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1968 - 2011

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

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS) 45218 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 SIMPCO OIL & GAS 783485
 WALKER, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 017313 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2188 - 2209

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

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45218 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
WILSON, KELLY				929355											
FRAZIER				WELL #:	1	RRCID -> 017316		COMPL. DATE 04/14/1960		TOTAL	DEPTH	2217	PERF.	2181 -	2191
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK-FRED-BOB (CANYON REEF)				45279 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JONES	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750					
HOOKER TRUST				WELL #:	4	RRCID -> 183901	COMPL. DATE 06/30/2001	TOTAL DEPTH 3850	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON (STRAWN)				45395 666	ASSOCIATED	49B			CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
COPELAND RANCH 'A'				WELL #: 26	RRCID -> 275283	COMPL. DATE 07/31/2014	TOTAL DEPTH	4036	PERF. 3850	-	3860		
01	10 #	8	-0-	-2	-0-	8 3	N	-0-					-0-
02	11 #	9	-0-	-2	-0-	9 3	N	-0-					-0-
03	12 #	8	-0-	-4	-0-	8 3	N	-0-					-0-
04	12 #	8	-0-	-4	-0-	8 3	N	-0-					-0-
05	12 #	7	-0-	-5	-0-	7 3	N	-0-					-0-
06	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 3	N	-0-					-0-
07	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 3	N	-0-					-0-
08	8 #	7	-0-	-1	-0-	7 3	N	-0-					-0-
09	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-					-0-
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-					-0-
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-					-0-
12	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-		N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON (STRAWN) //CONT.// 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
 GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 146467 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		374 R	374	-0-	-0-	-0-	374 2			N	-0-					-0-
02		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 2			N	-0-					-0-
03		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345 2			N	-0-					-0-
04		393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 2			N	-0-					-0-
05		383 R	383	-0-	-0-	-0-	383 2			N	-0-					-0-
06		378 R	378	-0-	-0-	-0-	378 2			N	-0-					-0-
07		378 R	378	-0-	-0-	-0-	378 2			N	-0-					-0-
08		399 R	399	-0-	-0-	-0-	399 2			N	-0-					-0-
09		368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 2			N	-0-					-0-
10		382 R	382	-0-	-0-	-0-	382 2			N	-0-					-0-
11		328 R	328	-0-	-0-	-0-	328 2			N	-0-					-0-
12		560 R	560	-0-	-0-	-0-	560 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,636				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546

01		327 R	327	-0-	-0-	-0-	327 2			N	-0-					-0-
02		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 2			N	-0-					-0-
03		302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 2			N	-0-					-0-
04		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 2			N	-0-					-0-
05		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 2			N	-0-					-0-
06		331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 2			N	-0-					-0-
07		331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 2			N	-0-					-0-
08		349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 2			N	-0-					-0-
09		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 2			N	-0-					-0-
10		334 R	334	-0-	-0-	-0-	334 2			N	-0-					-0-
11		287 R	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-					-0-
12		490 R	490	-0-	-0-	-0-	490 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,057				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GRAHAM WELL #: 17 RRCID -> 181463 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610

01		217 #	187	-0-	-30	-0-	187 2			N	-0-					-0-
02		196 #	174	-0-	-22	-0-	174 2			N	-0-					-0-
03		186 #	172	-0-	-14	-0-	172 2			N	-0-					-0-
04		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-					-0-
05		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-					-0-
06		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-					-0-
07		217 #	189	-0-	-28	-0-	189 2			N	-0-					-0-
08		217 #	200	-0-	-17	-0-	200 2			N	-0-					-0-
09		210 #	184	-0-	-26	-0-	184 2			N	-0-					-0-
10		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-					-0-
11		180 #	164	-0-	-16	-0-	164 2			N	-0-					-0-
12		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,317				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

JACKSON (STRAWN) //CONT.// 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 ROB-JOE GAS & OIL CO. //CONT.// 715500
 GRAHAM WELL #: 15 RRCID -> 181899 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
02		84 #	73	-0-	-11	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03		93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
04		90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06		90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-			-0-
07		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
08		93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
09		90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
10		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11		90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			968	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JANELLEN (CADD0) 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
 DAVIS, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 017818 COMPL. DATE 04/15/1922 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1157

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

DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC. 227570
 RICHARDSON WELL #: RRCID -> 082466 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1088 - 1230

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005

JANELLEN (CADD)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN	
MISSION ENERGY INC.				570410				
RICHARDSON		WELL #:		RRCID -> 082669	COMPL. DATE 04/06/1979	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1104 - 1238	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			53
		NO RPT	-0-	-0-	-0-			53
		PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013						

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROLIA GROUP, L.L.C.		660810						
DAVIS, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1171 - 1200
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, W. B.		WELL #: 3		RRCID -> 017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260 PERF. 1239 - 1245
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADD)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN							
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810												
DAVIS, W. B.		WELL #:		4	RRCID -> 017821		COMPL. DATE 10/24/1954		TOTAL DEPTH		1920 PERF. 1162 - 1167					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HUTCHINSON, B.				WELL #:	1	RRCID -> 017822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1053 - 1070
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

J. L. MORRIS				WELL #:	1	RRCID -> 017824	COMPL. DATE 08/04/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1085 - 1086
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JANELLEN (CADD0)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN				
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810									
WALLACE, JOHN C.		WELL #:		1	RRCID -> 017825		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1038 - 1065		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BENNIE, TERRY					WELL #:	1	RRCID -> 101553	COMPL. DATE 10/31/1978	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 1107 - 1184
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BENNIE, TERRY					WELL #:	2	RRCID -> 134148	COMPL. DATE 00/00/1978	TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1112 - 1171
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JANELLEN, SOUTH (FRY) 45698 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 MILLER, ALVIN L. 567641
 MILLER, ALVIN L. WELL #: 1 RRCID -> 089537 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 1177 PERF. 860 - 864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MILLER, ALVIN L. WELL #: 6 RRCID -> 094797 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 490 PERF. 433 - 441

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

MILLER, ALVIN L. WELL #: 5 RRCID -> 094918 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 965 PERF. 433 - 441

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

JANELLEN, SOUTH (FRY)		//CONT.//		45698 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
MILLER, ALVIN L.		//CONT.//		567641												
MILLER,ALVIN L.		WELL #:		2	RRCID -> 095003		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH		580 PERF.	433 -	442			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JANET (GRAY 2600)				45708 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLEMAN			
MISSION ENERGY INC.				570410									
YOUNG, ROY "A"				WELL #:	5	RRCID -> 089539	COMPL. DATE 12/18/1972	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	2614 -	2670	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				157	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				157	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				157	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				157	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				157	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				157	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				157	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				157	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				157	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				157	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				157	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				157	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROY YOUNG "B" UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 125905	COMPL. DATE 12/08/1987	TOTAL DEPTH	3736	PERF. 2623 - 2650	
01	T. A.	4	-0-	4	65	4 3	N	-0-		-0-	
02	T. A.	3	-0-	3	68	3 3	N	-0-		-0-	
03	T. A.	4	-0-	4	72	4 3	N	-0-		-0-	
04	T. A.	2	-0-	2	74	2 3	N	-0-		-0-	
05	T. A.	2	-0-	2	76	2 3	N	-0-		-0-	
06	T. A.	3	-0-	3	79	3 3	N	-0-		-0-	
07	T. A.	2	-0-	2	81	2 3	N	-0-		-0-	
08	T. A.	3	-0-	3	84	3 3	N	-0-		-0-	
09	T. A.	3	-0-	3	87	3 3	N	-0-		-0-	
10	T. A.	2	-0-	2	89	2 3	N	-0-		-0-	
11	T. A.	2	-0-	2	91	2 3	N	-0-		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	91		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				30	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

JANET (GRAY 2600) //CONT.// 45708 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 YOUNG, ROY DEANE 949387
 YOUNG, ROY WELL #: 3 RRCID -> 087078 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2609 - 2614

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAYMA RHEA (MISS.) 45967 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 PETEX 659782
 MATTHEWS "20" WELL #: 1 RRCID -> 165948 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4301 - 4401

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
816 R		816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2			120
1120 N		629	-0-	-491	-0-	629	2			N	-0-			120
961 N		958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-			120
812 N		812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			120
727 N		727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			120
930 N		709	-0-	-221	-0-	709	2			N	-0-			120
872 N		872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			120
733 N		733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			120
720 N		704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-			120
868 N		506	-0-	-362	-0-	506	2			N	-0-			120
720 N		611	-0-	-109	-0-	611	2			N	-0-			120
713 N		569	-0-	-144	-0-	569	2			N	-0-			120
TOTAL GAS PROD: 8,646														TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNIE FAYE (DUFFER) 46170 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 D.J. & T. ENERGY 196227
 LUTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182904 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3966 - 3980

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-					-0-
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-					-0-
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-					-0-
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-					-0-
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-					-0-
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-					-0-
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-					-0-
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-					-0-
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-					-0-
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-					-0-
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-					-0-
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNIFER (DUFFER) 46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 CROSSTEX SERVICES, L.L.C. 190661
 MOORE JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 261284 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 4055

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JERALD CECIL (CADD0) 46244 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 EXLCO, INC. 256985
 BOYD, G. G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 140714 COMPL. DATE 02/00/1972 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3900 - 3910

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JESSIE LEE (U. LAKE SAND) 46308 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY 042398
 GRAY, L.Z. WELL #: 1 RRCID -> 110891 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JETT (DUFFER) 46320 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
 SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 130755 COMPL. DATE 10/17/1983 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3103 - 3150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		555				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
 QUAIL HOLLOW WELL #: 2 RRCID -> 287788 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3320 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JILL (CONGL. N) 46356 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442
 ASHBY 5X WELL #: 1A RRCID -> 127158 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 4050 - 4056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
05	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		95				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JILL (CONGL. N) //CONT.// 46356 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. //CONT.// 102442
 HARALSON, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 139229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4088 - 4103

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			13
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			13
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			13
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			13
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			13
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			13
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			13
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			13
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			13
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:			34	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JILL, N. (CONGL. 4050) 46358 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442
 HARALSON, ELLA -A- WELL #: 3 RRCID -> 118689 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 4056 - 4062

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	EOM BALANCE
71 N												43
168 N												43
39 N												43
186 N												43
37 N												43
62 N												43
31 N												43
26 N												43
4 N												43
0 N												43
0 N												43
0 N												43
0 N												43
TOTAL GAS PROD: 468												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIM NED 46465 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 RHYNE, J.V. 706379
 CUMMINGS WELL #: 1 RRCID -> 151679 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4070 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	EOM BALANCE
14B DENY												-0-
14B DENY												-0-
14B DENY												-0-
14B DENY												-0-
14B DENY												-0-
14B DENY												-0-
14B DENY												-0-
14B DENY												-0-
14B DENY												-0-
14B DENY												-0-
14B DENY												-0-
14B DENY												-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF)		46650 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
CARR, TIMOTHY CHARLES		135095						
CARR "A"		WELL #: 1	RRCID -> 121747	COMPL. DATE 05/17/1986	TOTAL DEPTH 1240	PERF. 1190	- 1200	

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER)		46668 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: THROCKMORTON			
EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC		100587						
MCKEICHAN, WILL		WELL #: 2	RRCID -> 150412	COMPL. DATE 06/13/1994	TOTAL DEPTH 4531	PERF. 3320	- 3334	

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

JOHN DEAN (CONGL. 4000)		46845 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.		453142						
MCCLURE, J.D.		WELL #: 1	RRCID -> 080380	COMPL. DATE 10/22/1978	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4008	- 4024	

01	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	2	N	-0-		-0-
02	224 N	151	-0-	-73	-0-	151	2	N	-0-		-0-
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2	N	-0-		-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-		-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		-0-
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2	N	-0-		-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-		-0-
10	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2	N	-0-		-0-
11	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2	N	-0-		-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,615			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JOHN K. (GRAY) 46875 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 3 S PRODUCTION, INC. 953796
 SEALY-SMITH "121" WELL #: 1 RRCID -> 125728 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3528 - 3560

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-	71 1		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2025

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

JOHNNY (CONGL.) 46982 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3862 - 3866

01	93 #	62	-0-	-31	-0-	62 2		N	-0-			-0-
02	84 #	62	-0-	-22	-0-	62 2		N	-0-			-0-
03	93 #	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	-0-			-0-
04	90 #	61	-0-	-29	-0-	61 2		N	-0-			-0-
05	69 R	69	-0-	-4	-0-	69 2		N	-0-			-0-
06	60 #	56	-0-	-13	-0-	56 2		N	-0-			-0-
07	62 #	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-			-0-
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON BEND (BEND CONGL.) 47012 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 JOHNSON, FANNIE T. WELL #: 2 RRCID -> 184507 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3990 - 3996

01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	DLQ G-10	790	-0-	790	790	790 2		Y	-0-			10
04	DLQ G-10	1185	-0-	1185	1975	1185 2		Y	-0-			10
05	1800 N	1008	-0-	-792	1183	1008 2		Y	-0-			10
06	2145 N	962	-0-	-1183	-0-	962 2		Y	-0-			10
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		Y	-0-			10
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			10
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-			10
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			10
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 4,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, FANNIE T. WELL #: RRCID -> 251360 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3966 - 4055

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013

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

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)		47064 600	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
HUNTER ENERGY, INC.		418929								
RIEBE, ANGELINA		WELL #:	RRCID -> 144530	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3760	-	3805
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63					53
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63					53
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63					53
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63					53
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63					53
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63					53
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63					53
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63					53
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63					53
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63					53
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63					53
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63					53
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2023										

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES COUNTY REGULAR (GAS)		47113 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750								
HODO		WELL #:	1	RRCID -> 267249	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 3970	-	4370
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE)		47222 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251								
WHITTENBURG J		WELL #:	1	RRCID -> 275744	COMPL. DATE 10/16/2013	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4176	-	4188
01	93 N	7	-0-	-86	-0-	7 3	N	-0-		99
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-		99
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		99
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-		99
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-		99
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-		99
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-		99
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-		99
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3	N	-0-		99
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	N	-0-		99
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	N	-0-		99
*12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3	N	-0-		99

TOTAL GAS PROD: 7,882

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER) 47291 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 199754 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 3112 - 3120

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BENNETT WELL #: 6 RRCID -> 211318 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 3128 - 3200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOSH THOMPSON (CONGL.) 47323 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 CDJ OIL COMPANY, LLC 103321
 THOMPSON JOSH WELL #: 3 RRCID -> 061109 COMPL. DATE 04/27/1973 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 4355 - 0

01	5772	60	-0-	-5712	-0-	60	3			N	-0-				-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-				-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-				-0-
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-				-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		369				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOSH THOMPSON (CONGL.) //CONT.// 47323 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 CDJ OIL COMPANY, LLC //CONT.// 103321
 THOMPSON JOSH WELL #: 4 C RRCID -> 061110 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 4584 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	655	53	-0-	-602	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		332			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

THOMPSON, JOSH WELL #: 5 RRCID -> 226040 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4344 - 4369

01	5676	19	-0-	-5657	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		426			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JOSH THOMPSON (MISS) 47323 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 PETEX 659782
 THOMPSON, JOSH 568 WELL #: 1 RRCID -> 261291 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4643 - 4655

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JOSHUA (CONGL)		47326 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
LOWRANCE INC.		511345													
HUNTER		WELL #:		1		RRCID -> 239792		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3366 - 3373			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6 #	5	-0-	-1	-0-		5 3			N	-0-				-0-
02	5 #	4	-0-	-1	-0-		4 3			N	-0-				-0-
03	5 #	4	-0-	-1	-0-		4 3			N	-0-				-0-
04	5 #	4	-0-	-1	-0-		4 3			N	-0-				-0-
05	5 #	4	-0-	-1	-0-		4 3			N	-0-				-0-
06	5 #	4	-0-	-1	-0-		4 3			N	-0-				-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-				-0-
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-				-0-
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-				-0-
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-				-0-
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-				-0-
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		49				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUNTER				WELL #:	2	RRCID -> 246340	COMPL. DATE 12/19/1979	TOTAL DEPTH 3706	PERF. 3591 - 3599
01	4 #	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-	-0-
02	4 #	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-	-0-
03	4 #	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-	-0-
04	4 #	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-	-0-
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3	N	-0-	-0-
07	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3	N	-0-	-0-
08	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3	N	-0-	-0-
09	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3	N	-0-	-0-
10	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3	N	-0-	-0-
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			29	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PLACE OIL AND GAS CO.				667700											
CARROLL, BOB				WELL #:		2		RRCID -> 158003		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3606 - 3212	
01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-		
02	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-		
03	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-		
04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-		
05	2402 R	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		N	-0-			-0-		
06	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-		
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-		
08	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-		
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-		
10	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-		
11	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-		
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:				4,137		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

JUDY (CADD0) 47516 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 SALTY LIME ENERGY, LLC 744508
 MATTHEWS 70 WELL #: 1 RRCID -> 102602 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4615 - 4625

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KAY (CADD0) 47786 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 KLH OIL & GAS, INC. 448810
 TABER RANCH WELL #: 101 RRCID -> 100424 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 1864 - 1868

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TABER RANCH WELL #: 104 RRCID -> 102912 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		611				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KAY (CADD0) //CONT.// 47786 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
 TABOR RANCH -A- WELL #: 107 RRCID -> 109211 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02		56 N	5	-0-	-51	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			619	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KDE (MISS.) 47826 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 SOUTH GREEN "1-49" WELL #: 149 RRCID -> 150927 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4208 - 4702

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			70			
240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			70			
279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-			70			
267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			70			
279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3	N	-0-			70			
252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			70			
279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3	N	-0-			70			
279 N	89	-0-	-190	-0-	89	3	N	-0-			70			
253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			70			
83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			70			
238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			70			
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70			
TOTAL GAS PROD:			2,481	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KADANE-BEAUMONT (DUFFER) 47986 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 PETEX 659782
 DELAFOSSE "C" WELL #: 1 RRCID -> 018269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A

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

KEECHI CREEK (2100)				48408 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
GLOBAL DRILLING, LLC				310382												
JAGGERS, T.L.				WELL #:	2	RRCID -> 083189	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	4595	PERF.	2120 -	2130			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,506				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LEXGAS, INC. COLLEEN				500222 WELL #:	4	RRCID -> 292301	COMPL. DATE 02/25/2022	TOTAL DEPTH	5275	PERF. 2056 -	2064
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KEES (ELLENBURGER) TRACER OPERATING, INC. SANDERS 5-44				48465 080 863965	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO
WELL #:				2	RRCID -> 181596	COMPL. DATE 06/22/1997	TOTAL DEPTH	4369	PERF. 4281 - 4369
01	1	N	1	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				12	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

KELLY (STRAWN)			48555 777		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615													
COODY, J.R. "A"			WELL #:	7	RRCID ->	161660	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	2578	-	2708		

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

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

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

COODY, J.R. "A"			WELL #:	2 A	RRCID ->	282560	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2663	-	2669
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KELSAY (STRAWN)				48626 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC				101481									
ANCELIN, D.				WELL #:	2	RRCID ->	165967	COMPL. DATE	06/13/1984	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	3262 - 3330
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,860	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KESSLER (STRAWN) 49095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 SMITH, JERRY V. 792925
 KESSLER WELL #: 1 RRCID -> 102668 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KESSLER (3980) 49095 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 J-TEC OPERATING, LLC 427739
 JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 105180 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3723 - 3757

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	112	-0-	112	112	112	3			N	-0-					-0-
03	214 R	102	-0-	112	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		314		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KEVIN (ATOKA 4470) 49106 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 HALSELL, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142620 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508

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

KEVIN, NE (ATOKA)		49110 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
NALL OIL & GAS		599295												
HALSELL		WELL #:		4		RRCID -> 109353		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 4319 - 4332		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	61	-0-	-1	-0-	21	1	40	2	N	-0-			-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	19	1	32	2	N	-0-			-0-
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	24	1	47	2	N	-0-			-0-
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	25	1	49	2	N	-0-			-0-
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	26	1	51	2	N	-0-			-0-
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	26	1	50	2	N	-0-			-0-
07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	25	1	47	2	N	-0-			-0-
08	77 R	77	-0-	-0-	-0-	27	1	50	2	N	-0-			-0-
09	73 R	73	-0-	-0-	-0-	26	1	47	2	N	-0-			-0-
10	77 R	77	-0-	-0-	-0-	28	1	49	2	N	-0-			-0-
11	68 R	68	-0-	-0-	-0-	26	1	42	2	N	-0-			-0-
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	26	1	44	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		847		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HALSELL "B"				WELL #:	8 B	RRCID -> 218175	COMPL. DATE 07/09/1984				TOTAL DEPTH	4582	PERF. 4376	-	4380
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	10	1	18	2	N	-0-				-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	8	1	15	2	N	-0-				-0-
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	10	1	18	2	N	-0-				-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	9	1	20	2	N	-0-				-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	10	1	21	2	N	-0-				-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	9	1	19	2	N	-0-				-0-
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	10	1	18	2	N	-0-				-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	11	1	19	2	N	-0-				-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	11	1	19	2	N	-0-				-0-
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	2	N	-0-				-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	11	1	17	2	N	-0-				-0-
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	11	1	18	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			345			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KIDD (STRAWN, UPPER)				49171 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER				
CROWN EQUIPMENT CO.				191534											
CLARK				WELL #:		1		RRCID -> 089135		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1770 - 1784	
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-				-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-				-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-				-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-				-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-				-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-				-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-				-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-				-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-				-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-				-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-				-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,343		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KIGHT (CONGL 3750) DELTA OIL & GAS LTD. JUDITH WINSTON KIGHT "D"				49180 100 213703	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS						
				WELL #:	1	RRCID ->	111770	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3749 - 3754			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KIGHT (DUFFER)				49180 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
JUDITH WINSTON KIGHT "D"				WELL #:	2	RRCID -> 112309	COMPL. DATE 07/31/1984	TOTAL DEPTH	4119	PERF.	3995 -	4095
01	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3	N	-0-		-0-
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	191	3	N	-0-		-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3	N	-0-		-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3	N	-0-		-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-		-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-		-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3	N	-0-		-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	313	3	N	3		3
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3	N	-0-		3
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-		3
TOTAL GAS PROD:				3,280	TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

KIGHT, JUDITH WINSTON "C"				WELL #:	2	RRCID -> 127494	COMPL. DATE	05/16/1988	TOTAL	DEPTH	4350	PERF.	3929	-	3939
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	243	3	41	9	N	37			101
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	214	3	47	9	N	43			144
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	248	3	45	9	N	41			185
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	242	3	39	9	N	35	167	1	53
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	243	3	45	9	N	41			94
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	222	3	42	9	N	38			132
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	241	3	42	9	N	38			170
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	246	3	50	9	N	45	165	1	50
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	223	3	39	9	N	35			85
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	295	3	46	9	N	42			127
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	279	3	41	9	N	37			164
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	262	3	51	9	N	46			210
TOTAL GAS PROD:				3,486			TOTAL CONDENSATE PROD:				478				

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)			49295 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC			427406											
B.R.A.			WELL #:		6		RRCID -> 128115		COMPL. DATE 07/09/1988		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3685 - 3700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	102	-0-	102	102		102 3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	116	-0-	116	218		116 3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	112	-0-	112	330		112 3			N	-0-			-0-
05	14B DENY	63	-0-	63	393		63 3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	76	-0-	76	469		76 3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	469					N	-0-			-0-
08	14B DENY	76	-0-	76	545		76 3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	545					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	545					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	545					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	545					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

B.R.A.				WELL #:	3	RRCID -> 128865	COMPL. DATE 03/29/1988	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3624 -	3631
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-		-0-
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	79	3	N	-0-		-0-
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
04	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
08	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
09	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
10	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
11	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
*12	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,384	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

B. R. A.				WELL #:	1	RRCID -> 133640	COMPL. DATE 02/26/1990	TOTAL DEPTH	4315	PERF. 3834	-	3840
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-			-0-
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	79	3	N	-0-			-0-
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
04	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
08	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
09	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-
10	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
11	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
*12	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,381		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

 KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) //CONT.// 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406
 BRAZOS-FISH WELL #: 1 RRCID -> 142116 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3766 - 3793

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

 KING-TINDALL (MISS.) 49440 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 TINDALL "C" WELL #: 1 RRCID -> 137606 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3590 - 3650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

 TINDALL III WELL #: 4 RRCID -> 141951 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3610 - 3626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KING-TINDALL (MISS.) //CONT.// 49440 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 TINDALL I WELL #: 1 RRCID -> 147071 COMPL. DATE 01/25/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3591 - 3625

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MULLOY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 217131 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3594 - 3599

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

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

KIPI (MISS) 49589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 HARRIS, MAGGIE WELL #: 7 RRCID -> 192984 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4252 - 4272

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WOB (STRAWN) 49614 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ABX OIL & GAS, INC. 003646
 GILBERT WELL #: 3 A RRCID -> 152763 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4137 PERF. 2366 - 2394

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

KIRK 49635 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
 BURNS, LOUISE 111067
 BURNES, J.C. WELL #: 3A RRCID -> 133706 COMPL. DATE 11/08/1948 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2764 - 2780

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

KLEINER (DUFFER) 49832 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 SO OPERATING COMPANY 800281
 CARR, J.C. 499 WELL #: 3 RRCID -> 122538 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3876 - 3890

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3				N	-0-						-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-		17	3				N	-0-						-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-		44	3				N	-0-						-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	3				N	-0-						-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-		7	3				N	-0-						-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-		1	3				N	-0-						-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-							N	-0-						-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-							N	-0-						-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			77			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

KLEINER (LAKE)														CNTY: EASTLAND	
PETEX															
KLEINER, CHAS. J.															
WELL #: 4 RRCID -> 017839 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3400 - 3498															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SO OPERATING COMPANY														800281	
RHODES-SOUTH															
WELL #: 1 RRCID -> 110898 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427															
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-	
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-	
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-	
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-	
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-	
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-	
07	248 N	46	-0-	-202	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-	
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-	
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-	
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-	
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-	
12	217 N	161	-0-	-56	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 2,993														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WHITLEY, RAYMOND														920489	
WHITLEY, RAYMOND															
WELL #: 1 RRCID -> 104293 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511															
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

KLEINER (LAKE SAND)		49832 225		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
SO OPERATING COMPANY		800281														
CITY OF CISCO		WELL #:		1		RRCID -> 152589		COMPL. DATE 11/23/1982		TOTAL DEPTH 4105		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,216				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

KLEINER (RANGER)				49832 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
TEX-AM PETROLEUM CORP.				844144							
BURGESS-MANNING				WELL #:	RRCID -> 130221	COMPL. DATE 01/01/1989	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 3387	- 3396	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			99	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			99	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			99	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			99	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			99	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			99	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			99	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			99	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			99	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			99	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			99	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			99	
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/12/2016							
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

COUCH				WELL #:	1	RRCID -> 132709	COMPL. DATE 10/23/1989	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3400	-	3410
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193	N	NO RPT					10
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193	N	NO RPT					10
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193	N	NO RPT					10
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193	N	NO RPT					10
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193	N	NO RPT					10
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193	N	NO RPT					10
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193	N	NO RPT					10
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193	N	NO RPT					10
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193	N	NO RPT					10
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193	N	NO RPT					10
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193	N	NO RPT					10
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193	N	NO RPT					10
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

KNIGHT (DUFFER, L.O. 4050)			49888 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.			213703											
BLACK "A"			WELL #:		1		RRCID -> 236664		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH		4505 PERF. 4041 - 4055	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	221	3	6	9	N	5			75
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	209	3	6	9	N	5			80
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	275	3	8	9	N	7			87
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	N	3			90
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	255	3	2	9	N	2			92
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	258	3	13	9	N	12			104
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	279	3	9	9	N	8			112
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	235	3	2	9	N	2			114
09	270 N	222	-0-	-48	-0-	210	3	12	9	N	11			125
10	279 N	198	-0-	-81	-0-	191	3	7	9	N	6			131
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-			131
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			131
TOTAL GAS PROD:		3,007				TOTAL CONDENSATE PROD:				61				

ROBBINS, WAYNE "A"				WELL #:	5	RRCID ->	238036	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4057 -	4068
01	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3	N	-0-			-0-
02	616	N	612	-0-	-4	-0-	612	3	N	-0-			-0-
03	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3	N	-0-			-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-			-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-			-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-			-0-
07	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3	N	-0-			-0-
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3	N	-0-			-0-
09	690	N	603	-0-	-87	-0-	603	3	N	-0-			-0-
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3	N	-0-			-0-
11	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	3	N	-0-			-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				8,102	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROBBINS, WAYNE "A"				WELL #:	6	RRCID -> 243144	COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4040	-	4100
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3	N	-0-		-0-
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	3	N	-0-		-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-		-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-		-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-		-0-
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3	N	-0-		-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3	N	-0-		-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-		-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-		-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-		-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-		-0-
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,375		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) //CONT.// 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 3 RRCID -> 265357 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4087 - 4099

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	640	-0-	-42	-0-	640 3		N	-0-			-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-			-0-
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-			-0-
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-			-0-
05	713 N	700	-0-	-13	-0-	700 3		N	-0-			-0-
06	750 N	684	-0-	-66	-0-	684 3		N	-0-			-0-
07	744 N	716	-0-	-28	-0-	716 3		N	-0-			-0-
08	713 N	653	-0-	-60	-0-	653 3		N	-0-			-0-
09	690 N	620	-0-	-70	-0-	620 3		N	-0-			-0-
10	713 N	645	-0-	-68	-0-	645 3		N	-0-			-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-			-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 265358 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4064 - 4088

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

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

KOKOMA, EAST (MISS) 50098 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 RED GAP OIL & GAS LLC 697026
 JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 146047 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3248 - 3260

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

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

KOKOMO (CANYON REEF) 50100 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STONEWALL
 BYRNE OIL COMPANY 119795
 MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 176281 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 3185 - 4677

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KOKOMO CADD0 (CADD0) 50101 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C. 060138
 SHOOK WELL #: 4 RRCID -> 281587 COMPL. DATE 06/02/2015 TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3002 - 3030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
 LYNDEN WELL #: 1 RRCID -> 270149 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3272 - 3287

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3	N	-0-			-0-
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3	N	-0-			-0-
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3	N	-0-			-0-
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3	N	-0-			-0-
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3	N	-0-			-0-
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3	N	-0-			-0-
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3	N	-0-			-0-
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3	N	-0-			-0-
09	0 N	1493	-0-	1493	-0-	1493	3	N	-0-			-0-
10	1519 N	1453	-0-	-66	-0-	1453	3	N	-0-			-0-
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3	N	-0-			-0-
*12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KOKOMO CADD0 (CADD0)			//CONT.//		50101 075	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EASTLAND			
KOKOMO ENERGY, INC.			//CONT.//		474070										
FINIS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 280305		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH		3900	PERF. 3464	-	3482
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			54
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			54
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			54
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			54
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			54
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			54
09	0	N	36	-0-	36	-0-	36	3			N	-0-			54
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			54
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			54
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			54
TOTAL GAS PROD:			479		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355									
MAUELLE				WELL #:		2	RRCID -> 286997		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH		3378 PERF. 2632 - 2874
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-		-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-		-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-		-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-		-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-		-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-		-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-		-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-		-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-		-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-		-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-		-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,407		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KOKOMO CADD0 (DUFFER)				50101 080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
KOKOMO ENERGY, INC.				474070							
JOINER, E.				WELL #:	1	RRCID -> 198972	COMPL. DATE 05/25/2003	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 3192 - 3278	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

KOKOMO CADD (DUFFER)			//CONT.//		50101 080	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND									
KOKOMO ENERGY, INC.			//CONT.//		474070	WELL #:		1	RRCID -> 218147		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL	DEPTH	3316	PERF.	3194	-	3250	
W.D. BROWN																				
M			GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-}	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
TOTAL GAS PROD:			-0-																	
			TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-						

MARTHA				WELL #:	1	RRCID -> 218148	COMPL.	DATE 03/20/2006	TOTAL	DEPTH	3366	PERF.	3240	-	3272
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	206	3	14	9	N	13			61
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	N	2			63
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	3	2	9	N	2			65
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	3	2	9	N	2			67
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	3	2	9	N	2			69
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	3	2	9	N	2			71
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	3	3	9	N	3			74
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	3	1	9	N	1			75
09	0	N	184	-0-	184	-0-	183	3	1	9	N	1			76
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1	9	N	1			77
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	N	2			79
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3	9	N	3			82
TOTAL GAS PROD:			2,466	TOTAL CONDENSATE PROD:			34								

CRAIGHEAD				WELL #:	5	RRCID -> 255438	COMPL. DATE 03/05/2009	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 3342	-	3356
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-		92
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-		92
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-		92
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-		92
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-		92
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-		92
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-		92
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3	N	-0-		92
09	0	N	644	-0-	644	-0-	644	3	N	-0-		92
10	744	N	604	-0-	-140	-0-	604	3	N	-0-		92
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-		92
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-		92
TOTAL GAS PROD:				8,204		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

KRAMER (CONGL.)		50259 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761												
CABOT-KRAMER		WELL #:		3		RRCID -> 150610		COMPL. DATE 05/30/1994		TOTAL DEPTH 4087		PERF. 3862 - 3869		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		713				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HENDRICKS				WELL #:	1	RRCID -> 158714	COMPL. DATE 06/07/1996	TOTAL DEPTH 4203	PERF. 3843 - 3852
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2	N	-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2	N	-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			323	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HENDRICKS				WELL #:	2	RRCID -> 161168	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL DEPTH 4233	PERF. 3862 - 3867
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			99	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KRAMER (CONGL.)		//CONT.//		50259 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		//CONT.//		448761											
HENDRICKS		WELL #:		3		RRCID -> 162936		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3713 - 3718			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-		78 2			N	-0-				-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-		80 2			N	-0-				-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-		53 2			N	-0-				-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-		46 2			N	-0-				-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-		58 2			N	-0-				-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-		61 2			N	-0-				-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-		47 2			N	-0-				-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-		58 2			N	-0-				-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		513				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HENDRICKS				WELL #:	4	RRCID -> 165971	COMPL. DATE 12/14/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3791	- 3805
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2	N	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-		-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-		-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-		-0-
07	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2	N	-0-		-0-
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			94	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CABOT-KRAMER				WELL #:	4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3796	-	3802
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-						-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2	N	-0-						-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-						-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-						-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-						-0-
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2	N	-0-						-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-						-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-						-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-						-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-						-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-						-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			344	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KROC (BRENEKE SAND) 50310 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 CXL ENERGY LLC 195770
 WATSON, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 105058 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 930 - 940

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KROOKED RIVER (CADD0) 50329 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
 STOVALL OPERATING CO. 824339
 HENDRICK T-21 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154470 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 4596 - 4605

01	465	N	304	-0-	-161	-0-	287	2	17	9	N	15		54
02	420	N	300	-0-	-120	-0-	280	2	20	9	N	18		72
03	465	N	309	-0-	-156	-0-	289	2	20	9	N	18		90
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	358	2	22	9	N	20		110
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	247	2	18	9	N	16		126
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		126
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		126
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	16	126 1	16
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2025 - WELL PLUGGED 11/17/25

TOTAL GAS PROD: 1,558

TOTAL CONDENSATE PROD: 103

KUZELL (CONGLOMERATE) 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 082467 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433

01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-		-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-		-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-		-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-		-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-		-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-		-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-		-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-		-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-		-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,287

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUZELL (CONGLOMERATE)			//CONT.//		50450 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC			//CONT.//		101481												
GRAVES, ROBERT L			WELL #:		1	RRCID -> 083564		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL	DEPTH	5890	PERF.	5194 - 5204			
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	23 N		23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2				N	-0-			-0-
02	24 N		24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2				N	-0-			-0-
03	34 N		34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-			-0-
04	34 N		34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-			-0-
05	34 N		34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-			-0-
06	34 N		34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-			-0-
07	34 N		34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-			-0-
08	33 N		33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-			-0-
09	33 N		33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-			-0-
10	27 N		27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			310				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GIANT NRG CO., LP				302592							
MORGAN GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 156018		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KWAN-MOR (LAKE SAND)				50452 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN	
QUAIL OPERATING, INC.				684501							
KWAN-MOR				WELL #:		RRCID -> 123904		COMPL. DATE 04/01/1987		TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4376 - 4381	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17	
PLUGGED AND ABANDONED				01/06/2011							
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2011

L.B.C. (CONGL. 4550)				50476 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER										
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523																
JOHNSTON UNIT				WELL #:		2 C		RRCID -> 086603		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4452 - 4467						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04		0 N		-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PATTON EXPLORATION, INC.				643730													
WILLIAMS, L. C.				WELL #:		1	RRCID -> 073980		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH		5100		PERF. 4745 - 4749		
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					59	
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2		N	-0-					59	
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-					59	
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-					59	
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-					59	
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-					59	
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-					59	
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-					59	
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-					59	
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					59	
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1		N	-0-					59	
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					59	
TOTAL GAS PROD:				1,164		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222												
JOHNSTON UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 084681	COMPL. DATE 03/02/1979	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4280 -	4328					
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

L.B.C. (CONGL. 4550)		//CONT.//		50476 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
ELIZABETH KING UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 146656	COMPL. DATE 08/27/1993	TOTAL DEPTH	5207	PERF. 4608	-	4618
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	63	-0-	-61	-0-	63 3	Y	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105 3	Y	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	Y	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	Y	-0-			-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	Y	-0-			-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	Y	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	Y	-0-			-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	Y	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	Y	-0-			-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	Y	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	Y	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

L.C. CLEVINGER (RANGER)		50481 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
LOWRANCE INC.		511345									
EMFINGER, B. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 117254	COMPL. DATE 02/02/1983	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3720	-	3724
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-			-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-			-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3	N	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMFINGER, B.		WELL #:		1	RRCID -> 223631	COMPL. DATE 07/01/1985	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3730	-	3732
01	2790 #	2604	-0-	-186	-0-	2595 3	9 9	N	8		93
02	2520 #	2371	-0-	-149	-0-	2364 3	7 9	N	6		99
03	2666 #	2354	-0-	-312	-0-	2344 3	10 9	N	9		108
04	2580 #	2488	-0-	-92	-0-	2481 3	7 9	N	6		114
05	2666 #	1381	-0-	-1285	-0-	1378 3	3 9	N	3		117
06	2604 R	2604	-0-	-0-	-0-	2598 3	6 9	N	5		122
07	2635 #	2221	-0-	-414	-0-	2220 3	1 9	N	1		123
08	2573 #	2481	-0-	-92	-0-	2479 3	2 9	N	2		125
09	2610 #	2389	-0-	-221	-0-	2381 3	8 9	N	7		132
10	2697 #	2330	-0-	-367	-0-	2324 3	6 9	N	5		137
11	2610 #	1554	-0-	-1056	-0-	1545 3	9 9	N	8	144 1	1
12	2480 #	1640	-0-	-840	-0-	1639 3	1 9	N	1		2
TOTAL GAS PROD:		26,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		61					

L.C. CLEVINGER (RANGER)		//CONT.//		50481 500	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS					
ZAGAVA, LLC				950456												
LORD, JESSIE		WELL #:		1	RRCID -> 247983		COMPL. DATE 09/01/1980		TOTAL	DEPTH	4194	PERF.	3720 - 3724			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2635	1578	-0-	-1057	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
02	2324 #	2257	-0-	-67	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
03	2573 #	2054	-0-	-519	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
04	2703	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
05	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
06	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
07	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
08	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
09	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
10	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
11	2550 N	2235	-0-	-315	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
12	2635 N	2616	-0-	-19	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		29,382				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

L. C. CLEVINGER (STRAWN)				50481 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
ZAGAVA, LLC				950456							
LORD, JESSIE				WELL #:	3	RRCID -> 094253	COMPL. DATE 05/19/1981	TOTAL DEPTH	3833	PERF. 2024 - 2028	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

L. G. COOK (MISS.) KROH OPERATING LLC MATTHEWS TRUST "14"					50500 250 478245	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: SHACKELFORD			
					WELL #:	RRCID -> 167313	COMPL.	DATE 03/05/1998	TOTAL	DEPTH	5030	PERF.	4926 -	4942	
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	196	3	101	9	N	92	149	1	14
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	159	3	85	9	N	77			91
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	150	3	74	9	N	67			158
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	169	3	46	9	N	42	160	1	40
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	153	3	72	9	N	65			105
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	116	3	68	9	N	62			167
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			167
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			167
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167
TOTAL GAS PROD:					1,389	TOTAL CONDENSATE PROD:					405				

L & H (STRAWN)		50504 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225														
FERRELL, L.T.		WELL #:		1		RRCID -> 119863		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 3594		PERF. 2348 - 2376				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					30
02	168 N	61	-0-	-107	-0-	61	2			N	-0-					30
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					30
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					30
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					30
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					30
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					30
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					30
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					30
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					30
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					30
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:		2,126				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

L.H. MCCREA HEIRS (MISS)				50515 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
MCCREA HEIRS "A"				WELL #:	5	RRCID ->	151225	COMPL. DATE	07/31/1994	TOTAL DEPTH	4370	PERF. 4200 - 4216
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-		-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2	N	-0-		-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-		-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2	N	-0-		-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				535		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

L 7 H (MARBLES FALLS)			50606 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
LOCKER, S. B. "BRAD" JR.			504707					
LOCKER			WELL #:	1	RRCID -> 110024	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH	964 PERF. 911 - 936
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LACASA (MARBLE FALLS)		51170 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BURTON SERVICES, INC.		112251									
HERRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 110729		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 3922		PERF. 3800 - 3810	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2	N	-0-			19
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129 2	N	-0-			19
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2	N	-0-			19
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2	N	-0-			19
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2	N	-0-			19
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			19
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			19
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			19
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-			19
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-			19
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-			19
*12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		2,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)		51393 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
CREEK ENERGY, INC.		188579									
MCFARLANE, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 017424		COMPL. DATE 03/21/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2682 - 2692	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHADY OIL CO.		768360									
WHITE, ODIS		WELL #: 1		RRCID -> 017417		COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH 2325		PERF. N/A	
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-			-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-			-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-			-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-			-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		51393 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190										
NEWTON		WELL #:		1		RRCID -> 128336		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2270 - 2280		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	52	-0-	-10	-0-		52 3			N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-		51 3			N	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-		48 3			N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-		56 3			N	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-		58 3			N	-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-		57 3			N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-		58 3			N	-0-			-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-		59 3			N	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-		57 3			N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-		58 3			N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-		57 3			N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-		56 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		667				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE BROWNWOOD (2250)				51393 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN		
CREEK ENERGY, INC.				188579									
HOOD, BUFORD				WELL #:	1A	RRCID	-> 017843	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL	DEPTH	2290	PERF. 2239 - 2266
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,362		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LAKE CISCO (MARBLE FALLS)				51407	500	ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND		
ANDERSON PRODUCTION				022922								
BROWN, LEAH				WELL #:	2	RRCID -> 101833	COMPL. DATE	08/24/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3729	- 3737
01	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		-0-
02	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-
03	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	2	N	-0-		-0-
04	210	#	140	-0-	-70	-0-	140	2	N	-0-		-0-
05	217	#	133	-0-	-84	-0-	133	2	N	-0-		-0-
06	210	#	166	-0-	-44	-0-	166	2	N	-0-		-0-
07	217	#	1	-0-	-216	-0-	1	2	N	-0-		-0-
08	186	#	2	-0-	-184	-0-	2	2	N	-0-		-0-
09	180	#	6	-0-	-174	-0-	6	2	N	-0-		-0-
10	186	#	5	-0-	-181	-0-	5	2	N	-0-		-0-
11	180	#	5	-0-	-175	-0-	5	2	N	-0-		-0-
12	6	#	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,078		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LAKE COLEMAN (MORRIS)				51408 450	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLEMAN					
WINDOW OPERATING CO., THE				931621											
HEMPHILL 83				WELL #:	7	RRCID -> 288028	COMPL. DATE 07/15/2019	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2519	-	2525			
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		330	-0-	330	330		330	2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		330	-0-	330	660		330	2		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		330	-0-	330	990		330	2		Y	-0-			-0-
08	1354		347	-0-	-1007	-0-		330	2	17	9	Y	15		15
09	330 N		-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			15
10	341 N		100	-0-	-241	-0-		100	2		Y	-0-			15
*11	330 N		6	-0-	-324	-0-		6	2		Y	-0-			15
*12	91 N		91	-0-	-0-	-0-		91	2		Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:				1,534				TOTAL CONDENSATE PROD:				15			

LAKE LEON (DUFFER)				51491 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION				022922								
WILLIAMSON, J.				WELL #:	4	RRCID -> 115818	COMPL. DATE 02/04/1985	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3393	- 3398	
01	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2	N	-0-		10	
02	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2	N	-0-		10	
03	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2	N	-0-		10	
04	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2	N	-0-		10	
05	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		10	
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		10	
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		10	
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		10	
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		10	
10	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-		10	
11	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-		10	
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		10	
TOTAL GAS PROD:				30	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WILLIAMSON, J.				WELL #:	1A	RRCID -> 123765	COMPL. DATE 03/27/1987	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3369	-	3373
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				115
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 TINDALL "D" WELL #: 1D RRCID -> 123879 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 3570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TINDALL II WELL #: 3 RRCID -> 124407 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3543 - 3566

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

TINDALL SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 124629 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3522 - 3544

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

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 FINLEY, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 129491 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3544 - 3586

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	41 3		N	-0-			-0-
03	62 #	17	-0-	-45	-0-	17 3		N	-0-			-0-
04	60 #	25	-0-	-35	-0-	25 3		N	-0-			-0-
05	62 #	30	-0-	-32	-0-	30 3		N	-0-			-0-
06	60 #	28	-0-	-32	-0-	28 3		N	-0-			-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			-0-
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
11	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		351			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TINDALL "D" WELL #: 2D RRCID -> 130966 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3576 - 3610

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

TINDALL "D" WELL #: 3D RRCID -> 130967 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3554 - 3576

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

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 NORWOOD WELL #: 1 RRCID -> 138548 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3635 - 3648

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13 #	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					8
02	12 #	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					8
03	10 #	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					8
04	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					8
05	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					8
06	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					8
07	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					8
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					8
09	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					8
10	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					8
11	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					8
12	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					8
TOTAL GAS PROD:		38			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TINDALL SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 277576 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3574 - 36600

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

BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
 HANNA, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 133500 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3012 - 3020

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

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724									
WATKINS		WELL #:		1	RRCID -> 111951		COMPL. DATE 10/23/1977		TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3420 -	3430
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:		-0-											
		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

MCCORD, W. H.				WELL #:	1	RRCID -> 126768	COMPL. DATE 01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3546	-	3602
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
MEAZELL CASEY "A"				WELL #:	1	RRCID -> 066857	COMPL. DATE 06/03/1976	TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3511	-	0
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-				-0-
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-				-0-
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-				-0-
04	8 R		-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-				-0-
05	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-				-0-
06	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-				-0-
07	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-				-0-
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-				-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-				-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-				-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-				-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		90		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 MEAZELL, CASEY "D" WELL #: 1 RRCID -> 077368 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3450 - 3458

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					24
02		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					24
03		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					24
04		15 R	15	-0-	-0-	-0-		15	3		N	-0-					24
05		57 R	57	-0-	-0-	-0-		57	3		N	-0-					24
06		45 R	45	-0-	-0-	-0-		45	3		N	-0-					24
07		33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	3		N	-0-					24
08		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	3		N	-0-					24
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					24
TOTAL GAS PROD:			182			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MEAZELL "H" WELL #: 1 RRCID -> 121025 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3532 - 3540

01		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04		9 R	9	-0-	-0-	-0-		9	3		N	-0-					-0-
05		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	3		N	-0-					-0-
06		26 R	26	-0-	-0-	-0-		26	3		N	-0-					-0-
07		18 R	18	-0-	-0-	-0-		18	3		N	-0-					-0-
08		31 #	18	-0-	-13	-0-		18	3		N	-0-					-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			103			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MAZELL "F" WELL #: 1 RRCID -> 250168 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3556 - 3559

01		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04		8 R	8	-0-	-0-	-0-		8	3		N	-0-					-0-
05		29 R	29	-0-	-0-	-0-		29	3		N	-0-					-0-
06		23 R	23	-0-	-0-	-0-		23	3		N	-0-					-0-
07		16 R	16	-0-	-0-	-0-		16	3		N	-0-					-0-
08		31 #	17	-0-	-14	-0-		17	3		N	-0-					-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			93			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND								
FINLEY, CATHERN				268650												
FINLEY J.J.		WELL #:		1	RRCID -> 062209		COMPL. DATE 12/16/1974	TOTAL DEPTH	1531	PERF. N/A						
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

JD OPERATING				427405													
MCGOUGH				WELL #:		1		RRCID -> 105600		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH		3533		PERF. 3495 - 3500	
01	620 #	612	-0-	-8	-0-	612	2		N	-0-							-0-
02	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-							-0-
03	620 #	618	-0-	-2	-0-	618	2		N	-0-							-0-
04	603 R	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-							-0-
05	620 #	600	-0-	-20	-0-	600	2		N	-0-							-0-
06	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-							-0-
07	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-							-0-
08	620 #	577	-0-	-43	-0-	577	2		N	-0-							-0-
09	600 #	541	-0-	-59	-0-	541	2		N	-0-							-0-
10	620 #	609	-0-	-11	-0-	609	2		N	-0-							-0-
11	600 #	558	-0-	-42	-0-	558	2		N	-0-							-0-
12	620 #	597	-0-	-23	-0-	597	2		N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:			7,137					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PENDRAGON OIL CO. FREYSCHLAG				651162 WELL #:	1	RRCID -> 123258	COMPL. DATE 06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF. 3406 - 3415	
01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	128	3	10 9	Y	9	37
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	94	3	10 9	Y	9	46
03	123 R	123	-0-	-0-	-0-	110	3	13 9	Y	12	6
04	113 R	113	-0-	-0-	-0-	104	3	9 9	Y	8	14
05	110 R	110	-0-	-0-	-0-	98	3	12 9	Y	11	25
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	94	3	7 9	Y	6	31
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	95	3	8 9	Y	7	38
08	93 #	89	-0-	-4	-0-	85	3	4 9	Y	4	42
09	108 R	108	-0-	-0-	-0-	101	3	7 9	Y	6	7
10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	101	3	4 9	Y	4	11
11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	98	3	7 9	Y	6	17
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT	17
TOTAL GAS PROD:				1,199		TOTAL CONDENSATE PROD:				82	

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND										
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162															
FREYSCHLAG		WELL #:		2	RRCID -> 124408		COMPL. DATE 01/15/1987		TOTAL DEPTH		3653 PERF. 3436 - 3446								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	PROD	AMT		CODE	AMT		BALANCE
01	372 #	111	-0-	-261	-0-		103	3		8	9	Y	7						32
02	280 #	255	-0-	-25	-0-		247	3		8	9	Y	7						39
03	301 R	301	-0-	-0-	-0-		290	3		11	9	Y	10	45	1				4
04	304 R	304	-0-	-0-	-0-		297	3		7	9	Y	6						10
05	318 R	318	-0-	-0-	-0-		308	3		10	9	Y	9						19
06	317 R	317	-0-	-0-	-0-		311	3		6	9	Y	5						24
07	323 R	323	-0-	-0-	-0-		316	3		7	9	Y	6						30
08	311 R	311	-0-	-0-	-0-		308	3		3	9	Y	3						33
09	300 #	188	-0-	-112	-0-		182	3		6	9	Y	5	33	1				5
10	310 #	234	-0-	-76	-0-		230	3		4	9	Y	4						9
11	300 #	176	-0-	-124	-0-		169	3		7	9	Y	6						15
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-							Y	NO RPT						15
TOTAL GAS PROD:		2,838				TOTAL CONDENSATE PROD:				68									

CLABORN				WELL #:	1	RRCID -> 125231	COMPL. DATE 01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF. 3403 -	3423
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GANN				WELL #:	3	RRCID -> 126921	COMPL. DATE 11/12/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF. 3580 - 3620
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162								
GANN		WELL #:		1	RRCID -> 127732		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3630 - 3640	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORTON				WELL #:	2	RRCID -> 128366	COMPL. DATE 06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF. 3585 - 3630
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MORTON				WELL #:	3	RRCID -> 128367	COMPL. DATE 10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF. 3619 - 3631
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162							
MORTON		WELL #:		5	RRCID -> 128368		COMPL. DATE 11/02/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3594	- 3617
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						12
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOODS, D.		WELL #:		1	RRCID -> 133708		COMPL. DATE 09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3639	- 3644
01	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-		90
02	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-		90
03	913 R	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-		90
04	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-		90
05	945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-		90
06	928 R	928	-0-	-0-	-0-	928	3	N	-0-		90
07	875 R	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-		90
08	945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-		90
09	912 R	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-		90
10	937 R	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-		90
11	904 R	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-		90
12	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		90
TOTAL GAS PROD:		9,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXOKAN OPERATING, INC.		850446									
MEAZELL, CASEY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 103937		COMPL. DATE 01/23/1978	TOTAL DEPTH	4016	PERF. 3521	- 3558
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964									
WILLIAMSON, J. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 089057		COMPL. DATE 03/00/1978	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 3425	- 3063
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/27/2025									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAKE LEON (DUFFER)			//CONT.//		51491 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.					946964											
KIMBRELL			WELL #:		1		RRCID -> 122639		COMPL. DATE 01/25/1981		TOTAL DEPTH 3626		PERF. 3572 -		3580	
M O			GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE	
01 14B DENY			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
02 14B DENY			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
03 14B DENY			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
04 14B DENY			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
05 14B DENY			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
06 14B DENY			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
07 14B DENY			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
08 14B DENY			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
09 14B DENY			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
10 14B DENY			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
11 14B DENY			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
12 14B DENY			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL)				51501 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
RHYNE, J.V.				706379						
MASON, VERNELL				WELL #:	1 U	RRCID -> 081018	COMPL. DATE 06/09/1978	TOTAL DEPTH	4590	PERF. 3093 - 3104
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)				51501 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
INCINDUO RESOURCES LLC				1021170						
MOORE, HAROLD				WELL #:	1	RRCID -> 076592	COMPL. DATE 05/18/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	1223	-0-	1223	1223	1223 2	N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1223		N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1223		N	-0-	-0-
10	1223	R	-0-	-0-	-1223	-0-		N	-0-	-0-
11	1170	#	1067	-0-	-103	-0-	1067 2	N	-0-	-0-
12	1209	#	1154	-0-	-55	-0-	1154 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				3,444	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.//										51501 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC										238462												
MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER.										WELL #:	1	RRCID -> 082436		COMPL. DATE 04/21/1979		TOTAL	DEPTH	4800	PERF.	4223	-	4234
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 3			N	-0-			-0-							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-							
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
TOTAL GAS PROD:			49				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

RHYNE, J.V. LAMINACK, R.F.				706379 WELL #:	1	RRCID -> 076591	COMPL. DATE 05/09/1978	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4072	-	4102
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492	N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492	N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492	N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492	N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492	N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492	N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492	N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492	N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492	N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492	N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOWARD, SARA JANE			WELL #:	1	RRCID -> 079704	COMPL. DATE 10/28/1978	TOTAL DEPTH 4875	PERF. 4174	- 4185
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
 MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237

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

STERLING OIL AND GAS 818896
 RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864

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

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
STERLING OIL AND GAS //CONT.// 818896													
RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UPHAM OIL & GAS COMPANY KOONCE				878925 WELL #: 1	RRCID -> 082302	COMPL. DATE 08/03/1978	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4199	- 4251
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA)					51501 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
RHYNE, J.V.					706379							
YATES, J. J.					WELL #:	1	RRCID -> 077968	COMPL. DATE 07/25/1978	TOTAL DEPTH	4955	PERF. 4332 -	4339
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)				51501 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER								
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC				101212														
ELSIE SIMS HILL				WELL #:		1		RRCID -> 095002		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 4591 - 4594				
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					1
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					1
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					1
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					1
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					1
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

RHYNE, J.V.				706379												
HOWARD, SARAH JANE				WELL #:		2 T		RRCID -> 083399		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4531 - 4540		

01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

LAKE NECESSITY (DUFFER)				51505 300		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS		
BURTON SERVICES, INC.				112251									
LANGFORD, G. E. -G-				WELL #:	1 G	RRCID ->	291620	COMPL. DATE	08/08/1982	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 4108 -	4148
01	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2	N	-0-			31
02	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2	N	-0-			31
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2	N	-0-			31
04	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2	N	-0-			31
05	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2	N	-0-			31
06	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2	N	-0-			31
07	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2	N	-0-			31
08	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2	N	-0-			31
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2	N	-0-			31
10	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2	N	-0-			31
11	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2	N	-0-			31
*12	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2	N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:				3,681		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700)														CNTY: STEPHENS	
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC															
LANGSTON															
WELL #: 1 RRCID -> 112563 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 1797 - 1807															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAKE NECESSITY (2900)														CNTY: STEPHENS	
BURTON SERVICES, INC.															
HARRIS, ROY L.															
WELL #: 2 RRCID -> 282550 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2918 - 2962															
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-				-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		798				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LANGFORD, G.E. -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 299739 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 1796 - 1801															
07	155	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
08	155	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-				-0-
09	150	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-				-0-
10	155	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-				-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-				-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		714				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

D.J. & T. ENERGY															
LANGFORD "C"															
WELL #: 4 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2896 - 2900															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAKE NECESSITY (2900)		//CONT.//		51505 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251											
LANGFORD ET AL "B"		WELL #:		1		RRCID -> 144244		COMPL. DATE 02/10/1974		TOTAL DEPTH 3007		PERF. 2874 - 2936			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LANGFORD ET AL "B"				WELL #:	3	RRCID -> 144245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2918 - 2926
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LANGFORD, G. E. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 150055	COMPL. DATE 12/17/1974	TOTAL DEPTH	3008	PERF.	N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.)		51592 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN	
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460							
HARRIS, B. K. "T"		WELL #:		1		RRCID -> 151011		COMPL. DATE 09/10/1994	
		TOTAL		DEPTH		7260		PERF. 5081 - 5167	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3	N	-0-
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3	N	-0-
04	2130 N	1700	-0-	-430	-0-	1700	3	N	-0-
05	1860 N	822	-0-	-1038	-0-	822	3	N	-0-
06	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-
07	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3	N	-0-
12	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE)				51615 150	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
ANRE GAS SYSTEMS, INC.				025639							
COTTEN "A"				WELL #:	1 T	RRCID -> 083634	COMPL. DATE 01/04/1979	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5108	- 5116
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SOMERSET OPERATING, LLC				101481									
REAMES "A"				WELL #:		1		RRCID -> 075889		COMPL. DATE 02/20/1978		TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A	
01	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2	N	-0-	-0-		
02	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2	N	-0-	-0-		
04	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2	N	-0-	-0-		
05	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2	N	-0-	-0-		
06	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2	N	-0-	-0-		
07	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2	N	-0-	-0-		
08	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2	N	-0-	-0-		
10	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2	N	-0-	-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,485		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LAKESIDE (CONGL 3960)				51653 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
BASA RESOURCES, INC.				053974												
BROWN, J. W. "A"				WELL #:		1		RRCID -> 215641		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 4647		PERF. 3971 - 3990		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	953	-0-	-101	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02		746 N	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	930 N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	930 N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	837 N	747	-0-	-90	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	837 N	765	-0-	-72	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	900 N	793	-0-	-107	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	961 N	689	-0-	-272	-0-	689	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,948				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRELL, J. G.				WELL #:	1	RRCID -> 215853	COMPL. DATE 03/23/2006	TOTAL DEPTH	4386	PERF. 3936	- 4027
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-		-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-		-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-		-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-		-0-
05	527 N	475	-0-	-52	-0-	475	2	N	-0-		-0-
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2	N	-0-		-0-
07	527 N	378	-0-	-149	-0-	378	2	N	-0-		-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-		-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-		-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-		-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-		-0-
12	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,269	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WARD, J. M. "1240"				WELL #:	201	RRCID ->	245166	COMPL.	DATE	09/24/2008	TOTAL	DEPTH	4378	PERF.	3846	-	3942
01	4712	X	4374	-0-	-338	-0-	4354	2	20	9	N	18					156
02	4256	X	3931	-0-	-325	-0-	3921	2	10	9	N	9					165
03	4712	X	4384	-0-	-328	-0-	4365	2	19	9	N	17					182
04	4350	X	4259	-0-	-91	-0-	4239	2	20	9	N	18					200
05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4400	2	9	9	N	8					208
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-	167	1			41
07	4402	X	4393	-0-	-9	-0-	4384	2	9	9	N	8					49
08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4413	2	12	9	N	11					60
09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4241	2	21	9	N	19					79
10	4402	X	4154	-0-	-248	-0-	4146	2	8	9	N	7					86
11	4290	X	4164	-0-	-126	-0-	4152	2	12	9	N	11					97
12	4433	X	4206	-0-	-227	-0-	4187	2	19	9	N	17					114
TOTAL GAS PROD:			51,197	TOTAL CONDENSATE PROD:			143										

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.//		51653 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
MISS SARAH				WELL #:	1	RRCID -> 098318	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH	4457	PERF. 4003	-	4118
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1333 N	1254	-0-	-79	-0-	1254 2	N	-0-			58
02		1204 N	634	-0-	-570	-0-	634 2	N	-0-			58
03		1333 N	59	-0-	-1274	-0-	59 2	N	-0-			58
04		1200 N	836	-0-	-364	-0-	836 2	N	-0-			58
05		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	N	-0-			58
06		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2	N	-0-			58
07		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2	N	-0-			58
08		1023 N	768	-0-	-255	-0-	768 2	N	-0-			58
09		1140 N	677	-0-	-463	-0-	677 2	N	-0-			58
10		1209 N	967	-0-	-242	-0-	967 2	N	-0-			58
11		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2	N	-0-			58
12		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2	N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		11,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBBINS, ETHEL				WELL #:	1	RRCID -> 122042	COMPL. DATE 01/28/1986	TOTAL DEPTH	4188	PERF. 3945	-	3951
01		1409 X	345	-0-	-1064	-0-	345 2	N	-0-			-0-
02		224 N	211	-0-	-13	-0-	211 2	N	-0-			-0-
03		248 N	35	-0-	-213	-0-	35 2	N	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-			-0-
05		248 N	9	-0-	-239	-0-	9 2	N	-0-			-0-
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN-MORRIS				WELL #:	1	RRCID -> 141319	COMPL. DATE 04/28/1992	TOTAL DEPTH	4430	PERF. 3969	-	3973
01		744 N	694	-0-	-50	-0-	694 2	N	-0-			-0-
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-			-0-
03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-			-0-
04		660 N	410	-0-	-250	-0-	410 2	N	-0-			-0-
05		744 N	460	-0-	-284	-0-	460 2	N	-0-			-0-
06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-			-0-
07		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-			-0-
08		465 N	459	-0-	-6	-0-	459 2	N	-0-			-0-
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-			-0-
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-			-0-
11		450 N	364	-0-	-86	-0-	364 2	N	-0-			-0-
12		744 N	628	-0-	-116	-0-	628 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.//		51653 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782											
FROST HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 154023		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL	DEPTH	4485	PERF.	4024 - 4066		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681							
SLOAN-MARTIN				WELL #:	1A	RRCID -> 192369	COMPL. DATE 10/28/2002	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 3963 -	3969
01	0 K	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAKEWOOD (CADD0)				51688 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND		
SO OPERATING COMPANY				800281					
ALEXANDER				WELL #:	1	RRCID -> 118789	COMPL. DATE 08/27/1982	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2372 - 2434
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/15/2026					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2026

LAKEWOOD (CADDO)			//CONT.//		51688 500	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND						
T-SQUARE PETROLEUM CO.					833912													
STANDLEY			WELL #:		1	RRCID -> 106963		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL	DEPTH	2575	PERF.	2364	-	2474		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-															

3 S PRODUCTION, INC.				953796													
CLARK				WELL #:		2		RRCID -> 278561		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH		2592		PERF. 2322 - 2438	
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	288	3	3	9	N	3					48
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	237	3	3	9	N	3					51
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	268	3	3	9	N	3					54
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	261	3	3	9	N	3					57
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	257	3	3	9	N	3					60
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	238	3	3	9	N	3					63
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	219	3	3	9	N	3					66
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	263	3	3	9	N	3					69
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	N	3					72
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	3	3	9	N	3					75
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	229	3	3	9	N	3					78
12	279	N	214	-0-	-65	-0-	211	3	3	9	N	3					81
TOTAL GAS PROD:			3,021					TOTAL CONDENSATE PROD:			36						

LANEY (STRAWN)				51912 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ERATH		
ROBERSON, C. L.				716380							
LANEY, M. E. -B-				WELL #:	1	RRCID -> 017852	COMPL. DATE 10/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2594 -	2596
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LANEY, NE (STRAWN 2700)				51918 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ERATH					
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY				526294												
SIRMAN				WELL #:	1	RRCID -> 066959		COMPL. DATE 03/27/1975		TOTAL DEPTH 4600		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LANGFORD (DUFFER)				51926 300	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
FISHBACK				WELL #:	1	RRCID ->	102161	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	3977	PERF. 3952 -	3958
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANGFORD, P.C.				WELL #:	2	RRCID ->	126919	COMPL. DATE	10/21/1983	TOTAL DEPTH	4058	PERF. 4034 - 4044
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-		-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-		-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-		-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-		-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-		-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-		-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-		-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-		-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-		-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-		-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,811	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4083	-0-	-226	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3554	-0-	-366	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3778	-0-	-562	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3688	-0-	-512	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3773	-0-	-350	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3619	-0-	-341	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3592	-0-	-345	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2233	-0-	-1580	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2529	-0-	-1161	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
10	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
11	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
12	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			53,832				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PARKS, RHONE INC.				641520											
LANGFORD, G.R. -A-				WELL #:		1		RRCID -> 049853		COMPL. DATE 12/03/1970		TOTAL DEPTH		3954 PERF. 3913 -	
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-				-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-				-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-				-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-				-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-				-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-				-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-				-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-				-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-				-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-				-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				3,478		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LANGFORD		"A"	WELL #:		2	RRCID ->	164290	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3962	-	3985
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2	N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-					-0-
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-					-0-
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			14,260				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LANGFORD (RANGER) PARKS, RHONE INC. LONG, J. B.			51926 600 641520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS							
			WELL #:		1		RRCID -> 100994		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH		4300		PERF. 3726 - 3734		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2945 #	2456	-0-	-489	-0-		2456	2			N	-0-					-0-
02	2884	3015	-0-	131	131		3015	2			N	-0-					-0-
03	3193	3160	-0-	-33	98		3160	2			N	-0-					-0-
04	3033 R	2935	-0-	-98	-0-		2935	2			N	-0-					-0-
05	3193	2958	-0-	-235	-0-		2958	2			N	-0-					-0-
06	3090	2837	-0-	-253	-0-		2837	2			N	-0-					-0-
07	3193	3032	-0-	-161	-0-		3032	2			N	-0-					-0-
08	3162 #	3007	-0-	-155	-0-		3007	2			N	-0-					-0-
09	2940 #	2855	-0-	-85	-0-		2855	2			N	-0-					-0-
10	3038 #	2890	-0-	-148	-0-		2890	2			N	-0-					-0-
11	2940 #	2749	-0-	-191	-0-		2749	2			N	-0-					-0-
12	3038 #	NO RPT	-0-	-3038	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		31,894				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LAURA C. (MISS.) BRAKA OPERATING, L.L.C. BLACK "27"				52267 600 088563 WELL #:	NON-ASSOCIATED 4	RRCID -> 104554	ONE WELL COMPL. DATE 01/22/1983	TOTAL DEPTH	4312	PERF. 4094	-	4105	CNTY: STEPHENS
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-					-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2	N	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-					-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3	N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-					-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-					-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			316	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LAYMOND (M.F. LIME)				52507	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROWN		
MUCKLEROGY GAS				592422									
MUCKLEROGY				WELL #:	3	RRCID ->	115222	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 2559 - 2578	
01	14B2	EXT	598	-0-	598	1316	598	2	N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	360	-0-	360	1676	360	2	N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	333	-0-	333	2009	333	2	N	-0-		-0-	
04	2531		345	-0-	-2186	-0-	345	5	N	-0-		-0-	
05	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-		-0-	
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2	N	-0-		-0-	
07	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2	N	-0-		-0-	
08	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2	N	-0-		-0-	
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2	N	-0-		-0-	
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		-0-	
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-		-0-	
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				4,383		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LAZARUS (G-2) CLEAR FORK, INCORPORATED SANDERSON				52510 500 159500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NOLAN						
WELL #:				9	RRCID -> 262704		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL	DEPTH	6800	PERF.	6065	-	6068		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LAZY BEND GAS (STRAWN)				52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
BRAZOS OPERATING LLC				100639					
RICHARDS J. H.				WELL #:	1	RRCID -> 060169	COMPL. DATE 09/21/1974	TOTAL DEPTH 2370	PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TAYLOR				WELL #:	1	RRCID -> 075168	COMPL. DATE 12/31/1976	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2485	N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2485	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LAZY BEND GAS (STRAWN)			//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER										
BRAZOS OPERATING LLC			//CONT.//		100639															
NELSON UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 092763		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH		1964 PERF. 1799 - 1810								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	279 N		-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-					-0-	
02	280 N		218	-0-	-62	-0-		218	2				N	-0-					-0-	
03	310 N		210	-0-	-100	-0-		210	2				N	-0-					-0-	
04	222 N		222	-0-	-0	-0-		222	2				N	-0-					-0-	
05	248 N		122	-0-	-126	-0-		122	2				N	-0-					-0-	
06	210 N		74	-0-	-136	-0-		74	2				N	-0-					-0-	
07	217 N		102	-0-	-115	-0-		102	2				N	-0-					-0-	
08	124 N		98	-0-	-26	-0-		98	2				N	-0-					-0-	
09	212 N		212	-0-	-0-	-0-		212	2				N	-0-					-0-	
10	221 N		221	-0-	-0-	-0-		221	2				N	-0-					-0-	
11	206 N		206	-0-	-0-	-0-		206	2				N	-0-					-0-	
12	217 N		132	-0-	-85	-0-		132	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,817				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BODIFORD		WELL #:		1	RRCID -> 092994		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH		2315 PERF. 2027 - 2039	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOSIER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 092995		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH		2004 PERF. 1813 - 1870	
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-		-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		-0-
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-		-0-
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2		N	-0-		-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-		-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-		-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,442				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639										
HILL, LOIS		WELL #:		1		RRCID -> 100427		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH		2150 PERF. 1923 - 1990		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			12	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			12	
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			12	
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			12	
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			12	
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-			12	
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			12	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			12	
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			12	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			12	
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			12	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			12	
TOTAL GAS PROD:			708		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PHILLIPS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 113532	COMPL. DATE 05/12/1984	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1815 - 1890
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-	-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-	-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,382		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ALEXANDER				WELL #:	1	RRCID -> 114545	COMPL. DATE 11/06/1984	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1876 - 1977
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

LAZY BEND GAS (STRAWN)													
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC													
CHENAULT "B"													
WELL #: 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
RRCID -> 114816 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 1895 - 1972													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2016													

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZY BEND (STRAWN 1950)													
BRAZOS OPERATING LLC													
THOMAS													
WELL #: 52525 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
RRCID -> 105606 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1939 - 1993													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERBY-CALAHAN													
WELL #: 1 RRCID -> 105607 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1919 - 1942													
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-	-0-
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	2			N	-0-	-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-	-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-	-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-	-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-	-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-	-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-	-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:

902

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

LAZY BEND (STRAWN 1950)		//CONT.//		52525 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639										
KERBY-BROCK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 109575		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL	DEPTH	2150	PERF. 1905 -	2040	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-	
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-	
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-	
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-	
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2		N	-0-			-0-	
06	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	2		N	-0-			-0-	
07	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2		N	-0-			-0-	
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-	
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-	
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-	
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NELL-RACHEL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 112348	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 2397	PERF. 1689 - 2055
01	217 N	82	-0-	-135	-0-	82	2	N	-0-
02	168 N	32	-0-	-136	-0-	32	2	N	-0-
03	186 N	74	-0-	-112	-0-	74	2	N	-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-
07	186 N	56	-0-	-130	-0-	56	2	N	-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				824	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

LEA ANNE (CADD0)				52642 333	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880									
WALKER-BUCKLER 379				WELL #:	1 C	RRCID -> 044509	COMPL. DATE 12/15/1967	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3937	-	4568	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LEDBETTER, (MARBLE FALLS)				52829 100	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: ERATH			
LEDBETTER, JERRY D. CO.				493712												
LEDBETTER				WELL #:	1	RRCID ->	104853	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3756	-	3855	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIANE MARIE				WELL #: 1	RRCID -> 107736	COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH	4118	PERF.	3681	-	3841	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LEDBETTER (LAKE)				52829 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
MING HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 017861	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LEDBETTER (LAKE)		//CONT.//		52829 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
MING HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 017863		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

LEDBETTER (RANGER)				52829 666		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
LOWRANCE INC.				511345									
HARRELL, C.J.				WELL #:	2	RRCID -> 083577	COMPL. DATE 04/01/1979	TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3724 -	3792		
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	Y	-0-			9	
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	Y	-0-			9	
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	Y	-0-			9	
04	960 N	912	-0-	-48	-0-	912	3	Y	-0-			9	
05	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1061	3	Y	-0-			9	
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	Y	-0-			9	
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	Y	-0-			9	
08	1054 N	966	-0-	-88	-0-	966	3	Y	-0-			9	
09	990 N	968	-0-	-22	-0-	968	3	Y	-0-			9	
10	992 N	991	-0-	-1	-0-	991	3	Y	-0-			9	
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	Y	-0-			9	
12	992 N	943	-0-	-49	-0-	943	3	Y	-0-			9	
TOTAL GAS PROD:			11,801		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HARRELL				WELL #:	6	RRCID -> 094666	COMPL. DATE 07/10/1981	TOTAL DEPTH 3888	PERF. 3701 - 3708
01	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	3	Y	-0-
02	336 N	61	-0-	-275	-0-	61	3	Y	-0-
03	341 N	135	-0-	-206	-0-	135	3	Y	-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	Y	-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	Y	-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	Y	-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	Y	-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	Y	-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	Y	-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3	Y	-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,188	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LEDBETTER (RANGER)		//CONT.//		52829 666	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345										
HARRELL		WELL #:		5	RRCID -> 106874		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH		3781 PERF. 3701 - 3717			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			38
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			38
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			38
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			38
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			38
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			38
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			38
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			38
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			38
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			38
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			38
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:			433		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LEDBETTER (RANGER 3620)				52829 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PARKS, RHONE INC.				641520									
LEDBETTER				WELL #:		1		RRCID -> 103382		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3620 - 3628	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			98
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-			98
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			98
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			98
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			98
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			98
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			98
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-			98
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			98
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			98
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			98
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
TOTAL GAS PROD:				134		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LEE RAY (BOND)				52900 071	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922									
COMPTON, C. H., -A-				WELL #:	1 T	RRCID -> 017876	COMPL. DATE 07/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3740 -	3780	
01	372 N	15	-0-	-357	-0-	15	2	N	-0-			-0-	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-	
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-	
04	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2	N	-0-			-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-	
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-	
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-			-0-	
10	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-			-0-	
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-	
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				97	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEE RAY (BOND) //CONT.// 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 115322 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3570 - 3582

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	825	-0-	-663	-0-	825 3		N	-0-			-0-
02	1372 N	968	-0-	-404	-0-	968 3		N	-0-			-0-
03	1519 N	1493	-0-	-26	-0-	1493 3		N	-0-			-0-
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3		N	-0-			-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3		N	-0-			-0-
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3		N	-0-			-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		N	-0-			-0-
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3		N	-0-			-0-
10	1519 N	1493	-0-	-26	-0-	1493 3		N	-0-			-0-
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3		N	-0-			-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 118513 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3560 - 3570

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

WINCHELL WELL #: 1 RRCID -> 125099 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3560 - 3570

01	155 N	103	-0-	-52	-0-	103 3		N	-0-			-0-
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	117 3		N	-0-			-0-
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 3		N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3		N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
03	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			25,560		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SAFARI RESOURCES, LLC			743194							
RAY, LEE			WELL #:	2	RRCID -> 172026	COMPL. DATE 12/31/1998	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3540 -	3543
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RAY, LEE				WELL #:	1R	RRCID -> 284395	COMPL.	DATE 11/03/2017	TOTAL	DEPTH	3445	PERF.	3294	-	3300
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2683	2	46	9	N	42			138
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2954	2	44	9	N	40			178
03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2663	2	18	9	N	16	168	1	26
04	2550	X	2452	-0-	-98	-0-	2424	2	28	9	N	25			51
05	2635	X	2364	-0-	-271	-0-	2342	2	22	9	N	20			71
06	2550	X	2316	-0-	-234	-0-	2297	2	19	9	N	17			88
07	2635	X	2521	-0-	-114	-0-	2499	2	22	9	N	20			108
08	2635	X	2495	-0-	-140	-0-	2469	2	26	9	N	24	99	1	33
09	2460	X	2216	-0-	-244	-0-	2187	2	29	9	N	26			59
10	2511	X	2306	-0-	-205	-0-	2275	2	31	9	N	28			87
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2180	2	33	9	N	30	49	1	68
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1936	2	32	9	N	29	28	1	69
TOTAL GAS PROD:			29,259	TOTAL CONDENSATE PROD:			317								

LEE RAY (DUFFER LIME)		52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 5		RRCID -> 017919		COMPL. DATE 06/30/1943						
WARD, E. J.								TOTAL DEPTH 3665						
								PERF. 3646 - 3665						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	6 2	9 9	N	8				122
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	6 2	9 9	N	8				130
03		15 N	7	-0-	-8	-0-	6 2	1 9	N	1				131
04		15 N	5	-0-	-10	-0-	5 2		N	-0-				131
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-				131
06		7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		N	-0-				131
07		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-				131
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	1 2	2 9	N	2				133
09		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-				133
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				133
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	N	1				134
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				134
TOTAL GAS PROD:		77		TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

WRIGHT, W.B. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	120512	COMPL. DATE	11/18/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3654 -	3666
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-				70
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2	N	-0-				70
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-				70
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-				70
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-				70
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-				70
07	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2	N	-0-				70
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-				70
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-				70
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				70
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-				70
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				70
TOTAL GAS PROD:				149	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
CHESLEY, J. E.				WELL #:	2A	RRCID -> 017912	COMPL. DATE 10/03/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3757 - 3774	
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-	-0-	
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-	-0-	
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-	-0-	
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-	-0-	
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-	-0-	
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	-0-	
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-	
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-	-0-	
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-	-0-	
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-	
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				769		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 O'CONNOR, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 061228 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 4056 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,754			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCONNELL-MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 076832 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
12	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		258			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHESLEY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 085310 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3781 - 3834

01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	155 N	22	-0-	-133	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		556			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 WINCHELL, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 152826 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3748 - 3773

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		620 N	447	-0-	-173	-0-	447 3			N	-0-					-0-
02		588 N	481	-0-	-107	-0-	481 3			N	-0-					-0-
03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3			N	-0-					-0-
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3			N	-0-					-0-
05		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3			N	-0-					-0-
06		600 N	481	-0-	-119	-0-	481 3			N	-0-					-0-
07		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3			N	-0-					-0-
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3			N	-0-					-0-
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3			N	-0-					-0-
10		651 N	632	-0-	-19	-0-	632 3			N	-0-					-0-
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3			N	-0-					-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,357				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
 HART ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 142473 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3810 - 3820

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			N	-0-					-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-					-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-					-0-
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3			N	-0-					-0-
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3			N	-0-					-0-
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3			N	-0-					-0-
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3			N	-0-					-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-					-0-
09		180 N	157	-0-	-23	-0-	157 3			N	-0-					-0-
10		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3			N	-0-					-0-
11		150 N	112	-0-	-38	-0-	112 3			N	-0-					-0-
12		155 N	37	-0-	-118	-0-	37 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,233				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PETEX 659782
 GROVES, W. H. WELL #: 12 RRCID -> 017916 COMPL. DATE 11/02/1947 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3804 - 3820

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-					129
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-					129
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-					129
04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2			N	-0-					129
05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2			N	-0-					129
06		808 N	808	-0-	-0-	-0-	780 2	28	9	N	25					154
07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	787 2	9	9	N	8	151	1			11
08		685 N	685	-0-	-0-	-0-	671 2	14	9	N	13					24
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2			N	-0-					24
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2			N	-0-					24
11		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2			N	-0-					24
12		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2			N	-0-					24
TOTAL GAS PROD:		6,722				TOTAL CONDENSATE PROD:				46						

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 WARD, E. J. WELL #: 7 RRCID -> 017920 COMPL. DATE 02/25/1955 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3650 - 3672

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
02	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
03	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
04	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
05	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
07	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
08	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
09	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
10	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
11	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
12	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		50,248				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GROVES, W H WELL #: 6 RRCID -> 083764 COMPL. DATE 07/04/1947 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3924 - 3934

01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					167
02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					167
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					167
04	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					167
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					167
06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2454	2	106	9	N	96					263
07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2403	2	6	9	N	5	173	1			95
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					95
09	1440 N	615	-0-	-825	-0-	615	2			N	-0-					95
10	1488 N	153	-0-	-1335	-0-	153	2			N	-0-					95
11	1440 N	122	-0-	-1318	-0-	122	2			N	-0-					95
12	651 N	506	-0-	-145	-0-	506	2			N	-0-					95
TOTAL GAS PROD:		19,459				TOTAL CONDENSATE PROD:				101						

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 SMITH-EEC #1 WELL #: 1 RRCID -> 087986 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3775 - 3781

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

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
 WEST, R. L. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 123048 COMPL. DATE 11/29/1986 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3770 - 3790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMITH-EEC #2 WELL #: 2 RRCID -> 123705 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3774 - 3782

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 PHILLIPS-CHESLEY WELL #: 1 RRCID -> 114906 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3888 - 3894

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

LEE RAY (DUFFER LIME 3782)		52900 435		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		RRCID -> 105893		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3880 - 3984	
WHITE		WELL #: 3		MONTHLY STATUS		CUMU STATUS		EOM BALANCE	
M		O		ALLOW CODE		GAS INJECT. (I) MONTHLY		GAS PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	
0									
01 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-	
02 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-	
03 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-	
04 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-	
05 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-	
06 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-	
07 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-	
08 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-	
09 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-	
10 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-	
11 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-	
12 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WHITE "II"		WELL #: 2A		RRCID -> 113129		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3742 - 3762	
01 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-	
02 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-	
03 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-	
04 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-	
05 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-	
06 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-	
07 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-	
08 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-	
09 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-	
10 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-	
11 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-	
12 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LEE RAY (LAKE)		52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
ANDERSON PRODUCTION		022922		RRCID -> 017891		COMPL. DATE 06/20/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3692 - 3728	
MCCLELLAND, C. M.		WELL #: 3							
01 95 N		95		-0-		-0-		-0-	
02 85 N		85		-0-		-0-		-0-	
03 93 N		12		-81		-0-		-0-	
04 90 N		20		-70		-0-		-0-	
05 93 N		20		-73		-0-		-0-	
06 37 N		37		-0-		-0-		-0-	
07 65 N		65		-0-		-0-		-0-	
08 65 N		65		-0-		-0-		-0-	
09 66 N		66		-0-		-0-		-0-	
10 66 N		66		-0-		-0-		-0-	
11 97 N		97		-0-		-0-		-0-	
12 62 N		19		-43		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922								
HAMILTON, DAN -B-		WELL #:		1B	RRCID -> 073372		COMPL. DATE 10/11/1977		TOTAL DEPTH	3802 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-		94
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		94
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2		N	-0-		94
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2		N	-0-		94
05	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2		N	-0-		94
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		94
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		94
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		94
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-		94
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-		94
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-		94
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		94
TOTAL GAS PROD:		315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHOATE, JIM				WELL #:	4	RRCID -> 078474	COMPL. DATE 08/09/1978	TOTAL DEPTH	4064	PERF. 3603 - 3697
01	465 N	337	-0-	-128	-0-	337	2	N	-0-	26
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-	26
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2	N	-0-	26
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-	26
05	434 N	280	-0-	-154	-0-	280	2	N	-0-	26
06	360 N	278	-0-	-82	-0-	278	2	N	-0-	26
07	434 N	286	-0-	-148	-0-	286	2	N	-0-	26
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-	26
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-	26
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-	26
11	300 N	200	-0-	-100	-0-	200	2	N	-0-	26
12	310 N	10	-0-	-300	-0-	10	2	N	-0-	26
TOTAL GAS PROD:			3,609	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DOWNIE				WELL #:	3	RRCID -> 086979	COMPL. DATE 03/11/1980	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3654 - 3712
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-
05	403 N	221	-0-	-182	-0-	221	2	N	-0-
06	330 N	160	-0-	-170	-0-	160	2	N	-0-
07	372 N	200	-0-	-172	-0-	200	2	N	-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-
11	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2	N	-0-
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,380		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
 WEDDINGTON, R. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148353 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3672 - 3682

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			43
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			43
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			43
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			43
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			43
06		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-			43
07		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			43
08		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			43
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			43
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			43
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			43
12		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 1,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 017883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3617 - 3626

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 GROVE, W. H., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 017900 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

LEE RAY (LAKE)			//CONT.//		52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.					239726														
KLEINER			WELL #:		1		RRCID -> 122421		COMPL. DATE 11/17/1985		TOTAL DEPTH		3980 PERF. 3454 - 3496						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-			301 3	12	9	N	11					28	
02		663 N	663	-0-	-0-	-0-			633 3	30	9	N	27					55	
03		632 N	632	-0-	-0-	-0-			610 3	22	9	N	20					75	
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-			562 3			N	-0-					75	
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-			576 3			N	-0-					75	
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-			530 3			N	-0-					75	
07		570 N	570	-0-	-0-	-0-			570 3			N	-0-					75	
08		566 N	566	-0-	-0-	-0-			566 3			N	-0-					75	
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-			538 3			N	-0-					75	
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-			545 3			N	-0-					75	
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-			512 3			N	-0-					75	
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-						N	NO RPT					75	
TOTAL GAS PROD:			6,007				TOTAL CONDENSATE PROD:			58									

PETEX				659782											
HOLLAND, K. D.				WELL #:		2		RRCID -> 017889		COMPL. DATE 02/19/1958		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3340 - 3350	
01	527	N	23	-0-	-504	-0-	23	2		N	-0-				-0-
02	168	N	88	-0-	-80	-0-	88	2		N	-0-				-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-				-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-				-0-
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2		N	-0-				-0-
06	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2		N	-0-				-0-
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2		N	-0-				-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-				-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-				-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				964		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GROVES, W. H.				WELL #:	13	RRCID -> 175141	COMPL. DATE 09/01/1999	TOTAL DEPTH	4096	PERF. 3542 - 3616
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		172
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		172
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		172
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		172
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		172
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		172
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		172
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		172
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		172
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782										
GROVES, W. H.		WELL #:		15	RRCID -> 178564		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 4188		PERF. 3884 - 3895			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROVE, W H				WELL #:	14	RRCID -> 208956	COMPL. DATE 12/28/2004	TOTAL DEPTH 4097	PERF. 3562 - 3888
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,452		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291									
HITTSON -B-				WELL #:	RRCID -> 017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF.	3364	-	3383
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					154
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					154
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					154
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					154
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					154
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					154
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					154
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					154
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					154
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					154
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					154
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					154
RECLASSIFIED TO OIL					07/10/2023								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEE RAY (MISS.) ANDERSON PRODUCTION BROOKS, N.A.				52900 710 022922	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS					
WELL #:				2	RRCID -> 123183		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL	DEPTH	3904	PERF.	3740 -	3750		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 N	5	-0-	-26	-0-		5 2			N	-0-					-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	5 N	2	-0-	-3	-0-		2 2			N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
08	4 N	2	-0-	-2	-0-		2 2			N	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-					-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			26	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

LEE RAY (RANGER)				52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922								
WRIGHT, W.B.				WELL #:	1	RRCID -> 117094	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL	DEPTH	4020	PERF. 3632 - 3639
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		67
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		67
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		67
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-		67
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		67
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2	N	-0-		67
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2	N	-0-		67
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-		67
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2	N	-0-		67
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		67
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		67
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		67
TOTAL GAS PROD:				64		TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

WRIGHT, W.B.				WELL #:	201	RRCID ->	120288	COMPL. DATE	02/04/1986	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3688	-	3704
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-6	-0-	1	2	N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				34		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LEE RAY (RANGER) //CONT.// 52900 781 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
WRIGHT, W.B. WELL #: 301 RRCID -> 123184 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3650 - 3664

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WARD, E. J. WELL #: 6 RRCID -> 217392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3540 - 3556

01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			122
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			122
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			122
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			122
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			122
06	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2		N	-0-			122
07	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2		N	-0-			122
08	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2		N	-0-			122
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			122
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			122
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			122
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			122
TOTAL GAS PROD:		51			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CROSSTEX SERVICES, L.L.C. 190661
GUNSIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087603 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 3030 - 3938

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

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MOGUL RESOURCES, LLC				573657									
WRIGHT & HARRELL		WELL #:		4	RRCID -> 017904		COMPL. DATE 06/16/1941		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3666 - 3680		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	0	STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582					N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582					N	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1582					N	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1582					N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1582					N	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1582					N	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1582					N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1582					N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1582					N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1582					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291									
HITTSO -C-				WELL #:	2	RRCID -> 033315	COMPL. DATE 05/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3625 -	3635		
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3	N	-0-			-0-	
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243	3	N	-0-			-0-	
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3	N	-0-			-0-	
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-	
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3	N	-0-			-0-	
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3	N	-0-			-0-	
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-			-0-	
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-	
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3	N	-0-			-0-	
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-			-0-	
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3	N	-0-			-0-	
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,950	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)				52900 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
SAFARI RESOURCES, LLC				743194							
CALLAWAY				WELL #:	3	RRCID -> 017867	COMPL. DATE 03/22/2014	TOTAL DEPTH	2047	PERF. 2007 -	2047
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)		//CONT.//		52900 923	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.//		743194												
CALLAWAY		WELL #:		4	RRCID -> 017868		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL	DEPTH	2047	PERF. 2007 -	2042			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	840 N	571	-0-	-269	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	930 N	722	-0-	-208	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	840 N	741	-0-	-99	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	620 N	300	-0-	-320	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	775 N	297	-0-	-478	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,160			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

ELLIOTT, G. W.				WELL #:	9	RRCID -> 017870	COMPL. DATE 06/27/2014	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 2069	-	2150
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HENRY, S. M.				WELL #:	3	RRCID -> 017872	COMPL. DATE 04/08/2014	TOTAL DEPTH	2095 PERF.	2075 -	2095
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-		-0-
02	700 N	489	-0-	-211	-0-	489	2	N	-0-		-0-
03	775 N	619	-0-	-156	-0-	619	2	N	-0-		-0-
04	720 N	636	-0-	-84	-0-	636	2	N	-0-		-0-
05	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2	N	-0-		-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-		-0-
07	651 N	496	-0-	-155	-0-	496	2	N	-0-		-0-
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2	N	-0-		-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-		-0-
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2	N	-0-		-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-		-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,254	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME) 52902 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120338 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3810 - 3815

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE) 53145 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. 035060
 NASH WELL #: 3 RRCID -> 080556 COMPL. DATE 11/05/1978 TOTAL DEPTH 710 PERF. 671 - 674

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

LEONARD (DUFFER) 53275 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 STRIEGLER WELL #: 1 RRCID -> 110263 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3995 - 4001

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,632	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	378 N	378	-0-	-0	-0-	378	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	358 N	358	-0-	-0	-0-	358	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	319 N	319	-0-	-0	-0-	319	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372 N	44	-0-	-328	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	341 N	133	-0-	-208	-0-	133	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	525 N	525	-0-	-0	-0-	525	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	354 N	354	-0-	-0	-0-	354	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	276 N	276	-0-	-0	-0-	276	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,691	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LESIKAR (ATOKA)				53332 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225						
LESIKAR, WM.				WELL #:	RRCID -> 099952	COMPL. DATE 04/27/1982	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 4121	- 4251
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			42
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			42
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			42
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			42
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			42
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			42
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			42
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			42
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			42
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			42
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			42
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			42
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/03/2021										
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LETHCOE (CONGL.) KROH OPERATING LLC DYE, JIMMY "24"					53395 500 478245	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
					WELL #:	1	RRCID -> 241642	COMPL. DATE 06/03/2008	TOTAL DEPTH	4358	PERF. 4106	- 4114
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782										
WHITE "29" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 221402	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3835	-	3846		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	775 N	105	-0-	-670	-0-	105	2		N	-0-			-0-	
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-	
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-	
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-	
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-	
06	840 N	575	-0-	-265	-0-	575	2		N	-0-			-0-	
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-	
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-	
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-	
10	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	2		N	-0-			-0-	
11	840 N	780	-0-	-60	-0-	780	2		N	-0-			-0-	
12	868 N	772	-0-	-96	-0-	772	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOMLIN "2022" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 227488	COMPL. DATE 05/24/2007	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3906	-	3923
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				7
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 236882	COMPL. DATE 02/04/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3846	-	3864
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 KELSO "9" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245688 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3882 - 3894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HARPER "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259871 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3867 - 3880

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2026

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

DYE "30" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261976 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3853 - 3881

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2025

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

KELSO "9" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267542 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3879 - 3891

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

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

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 WHITESIDE "11" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232540 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3939 - 3944

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238040 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3890 - 3908

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

ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241276 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3934 - 3952

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

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 WHITESIDE "11" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241451 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3952 - 3974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOX "2021" WELL #: 1 RRCID -> 242066 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3870 - 3880

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

DOUGLAS "3399" WELL #: 2 RRCID -> 259812 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3916 - 3924

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
TIKI OIL & GAS, LLC				860191							
SHORTES-BEENE "12"				WELL #: 1	RRCID -> 235693	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL DEPTH	4153	PERF. 3940	-	3964
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						44
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						44
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						44
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						44
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						44
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				19 7		25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				25 6		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHORTES-BEENE "12"				WELL #: 2	RRCID -> 236962	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH	4176	PERF. 3942	-	3980
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	17	-0-	17	17	17 2					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		17		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIBERTY OAK (BIG SALINE)				53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494							
GRISWOLD, G. O.				WELL #: 1	RRCID -> 084202	COMPL. DATE 11/15/1977	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3340	-	3374
01	15 N	7	-0-	-8	-0-	7 3					-0-
02	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 3					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3					-0-
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3					-0-
05	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3					-0-
06	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3					-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3					-0-
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3					-0-
TOTAL GAS PROD:		78		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462													
QUARLES		WELL #:		1		RRCID -> 094072		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 3556 - 3568					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-															
		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-					

EASTLAND OPERATING, L.L.C. CALLOWAY, E. A.				239726	WELL #:	1	RRCID -> 084174	COMPL. DATE 06/15/1979	TOTAL DEPTH	4125 PERF.	3451 -	3504
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211	3	N	-0-			-0-
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-			-0-
04	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	3	N	-0-			-0-
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-			-0-
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3	N	-0-			-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-			-0-
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3	N	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,774	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HAMMOND, E.R.				WELL #:	1	RRCID -> 084175	COMPL. DATE 04/17/1979	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3438 -	3470
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 084176 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	528 3		N	-0-			-0-
02	504 N	455	-0-	-49	-0-	455 3		N	-0-			-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-			-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-			-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-			-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAMMOND, E R WELL #: 2 RRCID -> 084177 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502

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

HEXAGON OIL AND GAS INC. 383200
 CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 103829 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618

01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-			15
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108 2		N	-0-			15
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-			15
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2		N	-0-			15
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-			15
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2		N	-0-			15
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-			15
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-			15
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-			15
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-			15
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		N	-0-			15
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		1,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
 MIZE, R.B. "H" WELL #: 1 RRCID -> 121708 COMPL. DATE 07/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3464 - 3555

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3	5			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIZE, R.B. "J" WELL #: 1 RRCID -> 122535 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3678 - 3706

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

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
 MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 085555 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3494 - 3522

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

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH							
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		425820												
CARAWAY		WELL #:		10	RRCID -> 087077		COMPL. DATE 11/10/1979		TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3712 - 3796							
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889											
I.W YOUNG G V				WELL #:		1	RRCID -> 083012		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3454 - 3532		
01	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	93	1	1016	2	N	-0-			93	
02	1036 N	984	-0-	-52	-0-	78	1	906	2	N	-0-			93	
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	78	1	1054	2	N	-0-			93	
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	102	1	1241	2	N	-0-			93	
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	91	1	1112	2	N	-0-			93	
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	89	1	1057	2	N	-0-			93	
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	88	1	1090	2	N	-0-			93	
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	94	1	1078	2	N	-0-			93	
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	99	1	1029	2	N	-0-			93	
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	119	1	1059	2	N	-0-			93	
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	105	1	1029	2	N	-0-			93	
12	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	99	1	1039	2	N	-0-			93	
TOTAL GAS PROD:		13,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

I. W. YOUNG G V				WELL #:	2	RRCID -> 085610	COMPL. DATE 12/01/1979	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 3482	-	3535
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	982	-0-	982	982	75 1	907 2	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	535	-0-	535	1517	41 1	494 2	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	429	-0-	429	1946	33 1	396 2	N	-0-	-0-
07	2347	X	401	-0-	-1946	-0-	30 1	371 2	N	-0-	-0-
08	378	X	378	-0-	-0-	-0-	30 1	348 2	N	-0-	-0-
09	420	N	350	-0-	-70	-0-	31 1	319 2	N	-0-	-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	48 1	425 2	N	-0-	-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	38 1	368 2	N	-0-	-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	33 1	350 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,337		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 PENDRAGON OIL CO. 651162
 PIERCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 103824 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 3348 - 3356

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 QUARLES B WELL #: 1 RRCID -> 085124 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3578 - 3758

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 BOSTIC, BOSTIC & HUNT WELL #: 1 RRCID -> 084760 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3484 - 3940

01	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	3		N	-0-			-0-
02	532 N	480	-0-	-52	-0-	480	3		N	-0-			-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	3		N	-0-			-0-
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIL AUDREY (COMYN) 53565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 XTA RESOURCES LLC 945943
 HEARN-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 102975 COMPL. DATE 10/10/1982 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEARN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 104494 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3368 - 3379

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

WESTERMAN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 105182 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2630 - 2640

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

LILLY BELL (CADD0)		53580 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
GRIFFIN RESOURCES, LLC		333935														
COUNTY LINE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 166535		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH		4406 PERF. 3262 - 3348				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	992 N	822	-0-	-170	-0-	44	1	778	3	N	-0-					-0-
02	896 N	784	-0-	-112	-0-	40	1	716	3	N	25	25	1			-0-
						28	9									
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	62	1	1019	3	N	-0-					-0-
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	60	1	959	3	N	25	25	1			-0-
						28	9									
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	62	1	1005	3	N	-0-					-0-
06	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	62	1	927	3	N	25	25	1			-0-
						28	9									
07	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	63	1	997	3	N	-0-					-0-
08	1054 N	978	-0-	-76	-0-	60	1	918	3	N	-0-					-0-
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	62	1	1003	3	N	-0-					-0-
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	62	1	979	3	N	20					20
						22	9									
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	60	1	919	3	N	6	26	1			-0-
						7	9									
12	1116 N	838	-0-	-278	-0-	51	1	787	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,808				TOTAL CONDENSATE PROD:		101								

LILLY BELL (CONGL.)				53580 300	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935										
COUNTY LINE 12				WELL #:	7	RRCID -> 175215	COMPL. DATE 10/25/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4000 - 4020				
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	21 1	367 3	N	-0-				-0-	
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	19 1	333 3	N	12	12	1		-0-	
						13 9								
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	29 1	478 3	N	-0-				-0-	
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	28 1	452 3	N	11	11	1		-0-	
						12 9								
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	33 1	533 3	N	-0-				-0-	
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	39 1	586 3	N	13	13	1		-0-	
						14 9								
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	50 1	796 3	N	-0-				-0-	
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	56 1	860 3	N	-0-				-0-	
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	29 1	459 3	N	-0-				-0-	
10	403 N	358	-0-	-45	-0-	21 1	328 3	N	8				8	
						9 9								
11	390 N	207	-0-	-183	-0-	13 1	193 3	N	1	8	1		1	
						1 9								
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	43 1	671 3	N	-0-				1	
TOTAL GAS PROD:		6,486			TOTAL CONDENSATE PROD:		45							

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11			//CONT.// 333935 WELL #: A 9			53580 300 333935			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
						RRCID -> 181148			COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 4100			PERF. 3996 - 4014			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 N	57	-0-	-5	-0-				3 1	54 3	N		-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-				3 1	53 3	N		1		1 1			-0-
									1 9									
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-				4 1	66 3	N		-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-				4 1	69 3	N		1		1 1			-0-
									1 9									
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-				4 1	64 3	N		-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-				4 1	61 3	N		1		1 1			-0-
									1 9									
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-				4 1	64 3	N		-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-				4 1	60 3	N		-0-					-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-				6 1	91 3	N		-0-					-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-				5 1	82 3	N		-0-					-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-				5 1	71 3	N		2		2 1			-0-
									2 9									
12	93 N	54	-0-	-39	-0-				3 1	51 3	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			840			TOTAL CONDENSATE PROD:			5									

COUNTY LINE 12				WELL #: A 8	RRCID -> 181620	COMPL. DATE 01/08/2001			TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4021 - 4031	
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54 3	N	-0-		43
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	53 3	N	1	1	43
						1	9					
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59 3	N	-0-		43
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	56 3	N	1	1	43
						1	9					
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58 3	N	-0-		43
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	55 3	N	1	1	43
						1	9					
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58 3	N	-0-		43
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54 3	N	-0-		43
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63 3	N	-0-		43
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62 3	N	1		44
						1	9					
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59 3	N	-0-	1 1	43
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51 3	N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:			731		TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 333935		53580 300 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
		WELL #:		10A		RRCID -> 182009		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 4020 - 4040					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 N	57	-0-	-5	-0-			3 1	54 3	N		-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-			3 1	53 3	N		1	1 1				-0-
								1 9									
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-			4 1	59 3	N		-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-			4 1	56 3	N		1	1 1				-0-
								1 9									
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-			4 1	58 3	N		-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-			4 1	55 3	N		1	1 1				-0-
								1 9									
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-			4 1	58 3	N		-0-					-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-			4 1	54 3	N		-0-					-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-			4 1	63 3	N		-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-			4 1	62 3	N		-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-			4 1	59 3	N		1	1 1				-0-
								1 9									
12	62 N	54	-0-	-8	-0-			3 1	51 3	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		731				TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

COUNTY LINE 11				WELL #:	A 16	RRCID	-> 183276	COMPL.	DATE	05/11/2001	TOTAL	DEPTH	4145	PERF.	4033	-	4067
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	5	1	94	3	N	5	5	1			-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
04	150	N	71	-0-	-79	-0-	4	1	63	3	N	4	4	1			-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	N	3	3	1			-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	4	4	1			-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	4	9									
							8	1	121	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				1,794			TOTAL CONDENSATE PROD:				16						

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11			//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 18			ASSOCIATED RRCID -> 183301		CAPACITY COMPL. DATE 05/16/2001				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	4	4	1			-0-
						4	9									
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	6	1	97	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	4	1	67	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	76	3	N	2					2
						2	9									
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-	2	1			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:

1,026

TOTAL CONDENSATE PROD:

8

COUNTY LINE 22				WELL #:	11A	RRCID -> 183491	COMPL. DATE 04/18/2001			TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3998	-	4020
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	1	1		-0-
						1	9							
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	1	1		-0-
						1	9							
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	1	1		-0-
						1	9							
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	1			1
						1	9							
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-	1	1	-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:

755

TOTAL CONDENSATE PROD:

4

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11				//CONT.// //CONT.// WELL #:	53580 300 333935 12A	ASSOCIATED RRCID -> 183492		CAPACITY COMPL. DATE 05/15/2001				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4005 - 4034				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					1
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					1
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					1
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					1
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					1
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					1
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	1					2
						1	9									
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-	1	1			1
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD:

731

TOTAL CONDENSATE PROD:

4

COUNTY LINE 22				WELL #:	13A	RRCID -> 183493	COMPL.	DATE 04/20/2001	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	4011	-	4028
01	204 N	204	-0-	-0-		-0-	11	1	193	3	N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-		-0-	10	1	171	3	N	6	6	1	-0-
							7	9							
03	209 N	209	-0-	-0-		-0-	12	1	197	3	N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-		-0-	11	1	176	3	N	4	4	1	-0-
							4	9							
05	188 N	188	-0-	-0-		-0-	11	1	177	3	N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-		-0-	9	1	140	3	N	4	4	1	-0-
							4	9							
07	148 N	148	-0-	-0-		-0-	9	1	139	3	N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-		-0-	10	1	160	3	N	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-		-0-	11	1	174	3	N	-0-			-0-
10	204 N	204	-0-	-0-		-0-	12	1	189	3	N	3			3
							3	9							
11	198 N	198	-0-	-0-		-0-	12	1	184	3	N	2	5	1	-0-
							2	9							
12	197 N	197	-0-	-0-		-0-	12	1	185	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:

2,235

TOTAL CONDENSATE PROD:

19

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11				//CONT.// //CONT.// WELL #:	53580 300 333935 14A	ASSOCIATED RRCID -> 183494	CAPACITY COMPL. DATE 05/16/2001					CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4084 - 4109					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N	76	-0-	-48	-0-			4 1	72 3	N		-0-					-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-			4 1	67 3	N		2		2 1			-0-
								2 9									
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-			7 1	114 3	N		-0-					-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-			7 1	105 3	N		2		2 1			-0-
								2 9									
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-			7 1	110 3	N		-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-			8 1	114 3	N		2		2 1			-0-
								2 9									
07	124 N	71	-0-	-53	-0-			4 1	67 3	N		-0-					-0-
08	124 N	93	-0-	-31	-0-			6 1	87 3	N		-0-					-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-			8 1	127 3	N		-0-					-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-			7 1	108 3	N		2					2
								2 9									
11	90 N	80	-0-	-10	-0-			5 1	75 3	N		-0-		2 1			-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-			5 1	76 3	N		-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:

1,202

TOTAL CONDENSATE PROD:

8

COUNTY LINE 12				WELL #: 15	RRCID -> 183566	COMPL. DATE 06/08/2001				TOTAL DEPTH	4150 PERF.	4025 -	4036
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	1	1	-0-
						1	9						
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-		-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	1	1	-0-
						1	9						
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-		-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	1	1	-0-
						1	9						
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-		-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-		-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	1		1
						1	9						
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-	1	1
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:

775

TOTAL CONDENSATE PROD:

4

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// //CONT.// WELL #: A 26	53580 300 333935	ASSOCIATED RRCID -> 184486	CAPACITY COMPL. DATE 07/11/2001				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4014 - 4037							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	129	-0-	-119	-0-		7 1		122 3	N	-0-					2
02	252 N	149	-0-	-103	-0-		8 1		137 3	N	4		4 1			2
							4 9									
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-		11 1		180 3	N	-0-					2
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-		13 1		209 3	N	3		4 1			1
							3 9									
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-		17 1		269 3	N	-0-					1
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-		14 1		210 3	N	6		6 1			1
							7 9									
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-		17 1		263 3	N	-0-					1
08	279 N	216	-0-	-63	-0-		13 1		203 3	N	-0-					1
09	240 N	199	-0-	-41	-0-		12 1		187 3	N	-0-					1
10	279 N	209	-0-	-70	-0-		12 1		193 3	N	4					5
							4 9									
11	210 N	163	-0-	-47	-0-		10 1		152 3	N	1		5 1			1
							1 9									
12	217 N	202	-0-	-15	-0-		12 1		190 3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		2,480				TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

COUNTY LINE 21				WELL #: A 17	RRCID -> 184809	COMPL. DATE 06/01/2001				TOTAL DEPTH	4124 PERF.	3997 -	4020
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-		-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	5	1	93	3	N	3	3 1	-0-
						3	9						
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-		-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	3	3 1	-0-
						3	9						
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-		-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	9	1	128	3	N	3	3 1	-0-
						3	9						
07	155 N	99	-0-	-56	-0-	6	1	93	3	N	-0-		-0-
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	6	1	99	3	N	-0-		-0-
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	7	1	110	3	N	-0-		-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	2		2
						2	9						
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	1	3 1	-0-
						1	9						
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,540	TOTAL CONDENSATE PROD:			12						

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12				//CONT.// //CONT.// WELL #: A 19	53580 300 333935	ASSOCIATED RRCID -> 184810		CAPACITY COMPL. DATE 06/08/2001				CNTY: STEPHENS 4150 PERF. 4043 - 4064					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	-0-		9 1	159 3	N	-0-						-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	138 3	N	5		5 1				-0-
								6 9									
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	-0-		9 1	154 3	N	-0-						-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	-0-		7 1	114 3	N	3		3 1				-0-
								3 9									
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-		9 1	140 3	N	-0-						-0-
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	-0-		8 1	123 3	N	3		3 1				-0-
								3 9									
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	158 3	N	-0-						-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-		12 1	184 3	N	-0-						-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	-0-		7 1	107 3	N	-0-						-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	165 3	N	2						2
								2 9									
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	169 3	N	2		4 1				-0-
								2 9									
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	127 3	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			1,863				TOTAL CONDENSATE PROD:			15							

COUNTY LINE 11				WELL #: A 20	RRCID -> 184811	COMPL. DATE 05/30/2001	TOTAL DEPTH	4509	PERF. 4029	-	4046
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	30 1	534 3	N	-0-		2
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	34 1	610 3	N	17	17 1	2
						19 9					
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	48 1	782 3	N	-0-		2
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	43 1	692 3	N	19	19 1	2
						21 9					
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	41 1	660 3	N	-0-		2
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	44 1	647 3	N	16	16 1	2
						18 9					
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	32 1	504 3	N	-0-		2
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	38 1	585 3	N	-0-		2
09	420 N	324	-0-	-96	-0-	19 1	305 3	N	-0-		2
10	434 N	378	-0-	-56	-0-	22 1	349 3	N	6		8
						7 9					
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	21 1	322 3	N	2	9 1	1
						2 9					
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	39 1	613 3	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			7,081			TOTAL CONDENSATE PROD:			60		

LILLY BELL (CONGL.)			//CONT.//		53580 300		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
GRIFFIN RESOURCES, LLC			//CONT.//		333935														
COUNTY LINE 11			WELL #:		A 21		RRCID -> 184813		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4064 - 4078						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	155 N	57	-0-		-98	-0-			3 1		54 3	N	-0-						3
02	168 N	168	-0-		-0-	-0-			9 1		158 3	N	1		1 1				3
									1 9										
03	186 N	149	-0-		-37	-0-			8 1		141 3	N	-0-						3
04	294 N	294	-0-		-0-	-0-			17 1		274 3	N	3		3 1				3
									3 9										
05	230 N	230	-0-		-0-	-0-			13 1		217 3	N	-0-						3
06	207 N	207	-0-		-0-	-0-			13 1		188 3	N	5		5 1				3
									6 9										
07	221 N	221	-0-		-0-	-0-			13 1		208 3	N	-0-						3
08	208 N	208	-0-		-0-	-0-			13 1		195 3	N	-0-						3
09	238 N	238	-0-		-0-	-0-			14 1		224 3	N	-0-						3
10	259 N	259	-0-		-0-	-0-			15 1		238 3	N	5						8
									6 9										
11	246 N	246	-0-		-0-	-0-			15 1		230 3	N	1		6 1				3
									1 9										
12	218 N	218	-0-		-0-	-0-			13 1		205 3	N	-0-						3
TOTAL GAS PROD:		2,495				TOTAL CONDENSATE PROD:		15											

COUNTY LINE 22				WELL #: A 22	RRCID -> 184814	COMPL. DATE 06/13/2001				TOTAL DEPTH	4420	PERF. 3984	-	4020	
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-				1
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	1	1	1		1
						1	9								
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-				1
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	1	1	1		1
						1	9								
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-				1
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	1	1	1		1
						1	9								
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-				1
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-				1
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-				1
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	1				2
						1	9								
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-	1	1		1
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:			731			TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

LILLY BELL (CONGL.)		//CONT.//		53580 300	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: STEPHENS							
GRIFFIN RESOURCES, LLC		//CONT.//		333935	RRCID -> 184815		COMPL. DATE 07/09/2001					4440 PERF. 4003 - 4024							
COUNTY LINE 11		WELL #:		A 23															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	93 N	60	-0-	-33	-0-			3 1	57 3	N		-0-						1	
02	84 N	60	-0-	-24	-0-			3 1	56 3	N		1	1 1					1	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-			4 1	59 3	N		-0-						1	
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-			4 1	56 3	N		1	1 1					1	
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-			4 1	64 3	N		-0-						1	
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-			4 1	61 3	N		1	1 1					1	
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-			4 1	64 3	N		-0-						1	
08	62 N	58	-0-	-4	-0-			4 1	54 3	N		-0-						1	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-			5 1	85 3	N		-0-						1	
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-			6 1	89 3	N		1						2	
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-			5 1	73 3	N		-0-	2 1					-0-	
12	93 N	61	-0-	-32	-0-			4 1	57 3	N		-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			829			TOTAL CONDENSATE PROD:			4										

COUNTY LINE 11				WELL #: A 24	RRCID -> 184816	COMPL. DATE 07/17/2001				TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4059	-	4084	
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-				-0-	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	1	1	1		-0-	
						1	9								-0-	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-				-0-	
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	1	1	1		-0-	
						1	9								-0-	
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-				-0-	
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	1	1	1		-0-	
						1	9								-0-	
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-				-0-	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-				-0-	
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-				-0-	
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	1				1	
						1	9								-0-	
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	1	2	1		-0-	
						1	9								-0-	
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				822	TOTAL CONDENSATE PROD:				5							

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21				//CONT.// //CONT.// WELL #: A 25	53580 300 333935	ASSOCIATED RRCID -> 184817		CAPACITY COMPL. DATE 06/24/2001				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4013 - 4047					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	217 N	164	-0-	-53	-0-			9 1	155 3	N	-0-						-0-
02	224 N	184	-0-	-40	-0-			9 1	169 3	N	5		5 1				-0-
								6 9									
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-			15 1	242 3	N	-0-						-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-			15 1	242 3	N	5		5 1				-0-
								6 9									
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-			16 1	264 3	N	-0-						-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-			16 1	244 3	N	6		6 1				-0-
								7 9									
07	248 N	224	-0-	-24	-0-			13 1	211 3	N	-0-						-0-
08	248 N	231	-0-	-17	-0-			14 1	217 3	N	-0-						-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-			16 1	262 3	N	-0-						-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-			17 1	272 3	N	3						3
								3 9									
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-			14 1	212 3	N	4		7 1				-0-
								4 9									
12	248 N	247	-0-	-1	-0-			15 1	232 3	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		2,917				TOTAL CONDENSATE PROD:		23									

COUNTY LINE 22				WELL #: A 27	RRCID -> 184818	COMPL. DATE 07/13/2001			TOTAL DEPTH	4442	PERF. 4026	-	4050
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-		-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	1	1 1	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-		-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	1	1 1	-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-		-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	1	1 1	-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-		-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-		-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-		-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	2	2 1	-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	2	9						
						3	1	51	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			769	TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 333935 WELL #: A 35		53580 300 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
				RRCID -> 184821		COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL DEPTH		4200 PERF. 4038 - 4054							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 N	57	-0-	-36	-0-			3 1	54 3	N		-0-					3
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-			3 1	53 3	N		1		1 1			3
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-			4 1	59 3	N		-0-					3
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-			4 1	56 3	N		1		1 1			3
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-			4 1	58 3	N		-0-					3
06	60 N	59	-0-	-1	-0-			4 1	54 3	N		1		1 1			3
07	62 N	61	-0-	-1	-0-			4 1	57 3	N		-0-					3
08	62 N	58	-0-	-4	-0-			4 1	54 3	N		-0-					3
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-			4 1	63 3	N		-0-					3
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-			4 1	62 3	N		1					4
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-			4 1	59 3	N		-0-		2 1			2
12	62 N	54	-0-	-8	-0-			3 1	51 3	N		-0-					2
TOTAL GAS PROD:		729				TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

COUNTY LINE 21				WELL #: A 38	RRCID -> 185447	COMPL. DATE 08/28/2001				TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3990	-	4012
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-				2
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	1	1	1		2
						1	9								
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-				2
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	1	1	1		2
						1	9								
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-				2
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	1	1	1		2
						1	9								
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-				2
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-				2
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-				2
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	1				3
						1	9								
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-	1	1		2
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-				2
TOTAL GAS PROD:			730	TOTAL CONDENSATE PROD:			4								

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22			//CONT.// 333935 WELL #: A 36			53580 300 333935			ASSOCIATED RRCID -> 185531			CAPACITY COMPL. DATE 09/07/2001			CNTY: STEPHENS 4235 PERF. 4088 - 4112		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N	57	-0-	-67	-0-			3 1	54 3	N		-0-					1
02	140 N	87	-0-	-53	-0-			5 1	81 3	N		1	1 1				1
03	93 N	83	-0-	-10	-0-			1 9	5 1	N		-0-					1
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-			4 1	56 3	N		1	1 1				1
05	93 N	62	-0-	-31	-0-			1 9	4 1	N		-0-					1
06	90 N	60	-0-	-30	-0-			4 1	55 3	N		1	1 1				1
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-			1 9	4 1	N		-0-					1
08	62 N	58	-0-	-4	-0-			4 1	54 3	N		-0-					1
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-			4 1	63 3	N		-0-					2
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-			4 1	62 3	N		1					1
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-			1 9	4 1	N		-0-	1 1				1
12	62 N	54	-0-	-8	-0-			4 1	51 3	N		-0-					1
TOTAL GAS PROD:			787			TOTAL CONDENSATE PROD:			4								

COUNTY LINE 22			WELL #: A 37		RRCID -> 185644		COMPL. DATE 09/11/2001			TOTAL DEPTH		4200 PERF. 4053 - 4073	
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	9	1	167	3	N	-0-		-0-
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	11	1	193	3	N	5	5 1	-0-
						6	9						
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	N	-0-		-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	N	6	6 1	-0-
						7	9						
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	14	1	230	3	N	-0-		-0-
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	13	1	196	3	N	5	5 1	-0-
						6	9						
07	248 N	188	-0-	-60	-0-	11	1	177	3	N	-0-		-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	3	N	-0-		-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	3	N	-0-		-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	N	4		4
						4	9						
11	360 N	174	-0-	-186	-0-	11	1	163	3	N	-0-	4 1	-0-
12	341 N	171	-0-	-170	-0-	10	1	161	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,791		TOTAL CONDENSATE PROD:			20					

LILLY BELL (CONGL.)			//CONT.//		53580 300	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
GRIFFIN RESOURCES, LLC			//CONT.//		333935													
COUNTY LINE 11			WELL #:		A 33	RRCID -> 185645		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	93 N	63	-0-	-30	-0-			3 1	60 3	N		-0-						-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-			3 1	59 3	N		2		2 1				-0-
								2 9										
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-			5 1	74 3	N		-0-						-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-			4 1	69 3	N		1		1 1				-0-
								1 9										
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-			5 1	75 3	N		-0-						-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-			5 1	74 3	N		1		1 1				-0-
								1 9										
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-			4 1	67 3	N		-0-						-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-			5 1	81 3	N		-0-						-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-			6 1	91 3	N		-0-						-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-			6 1	87 3	N		-0-						-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-			4 1	59 3	N		-0-						-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-			3 1	54 3	N		-0-						-0-

TOTAL GAS PROD:

907

TOTAL CONDENSATE PROD:

4

COUNTY LINE 21				WELL #: A 40		RRCID -> 185886		COMPL. DATE 10/06/2001			TOTAL DEPTH		4170 PERF. 3967 - 4036	
01	279 N	165	-0-	-114	-0-	9	1	156	3	N	-0-			-0-
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	11	1	198	3	N	5	5	1	-0-
						6	9							
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	3	N	-0-			-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	N	8	8	1	-0-
						9	9							
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	-0-			-0-
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	17	1	251	3	N	7	7	1	-0-
						8	9							
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	N	-0-			-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	N	-0-			-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	N	-0-			-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	20	1	318	3	N	6			6
						7	9							
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	N	2	8	1	-0-
						2	9							
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:

3,767

TOTAL CONDENSATE PROD:

28

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// //CONT.// WELL #: A 41	53580 300 333935	ASSOCIATED RRCID -> 185888	CAPACITY COMPL. DATE 10/06/2001				CNTY: STEPHENS 4190 PERF. 4027 - 4070								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	-0-					1
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	N	11	11	1			1
							12	9									
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	397	3	N	-0-					1
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	352	3	N	9	9	1			1
							10	9									
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	N	-0-					1
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	N	9	9	1			1
							10	9									
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	N	-0-					1
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	360	3	N	-0-					1
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	421	3	N	-0-					1
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	N	9					10
							10	9									
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	N	2	11	1			1
							2	9									
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	-0-	20	1	308	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		4,660				TOTAL CONDENSATE PROD:		40									

COUNTY LINE 11				WELL #: A 29	RRCID -> 186240	COMPL. DATE 08/08/2001	TOTAL DEPTH	4150 PERF.	4022 -	4032
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3 1	54 3	N	-0-	15
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	53 3	N	1	15
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 3	N	-0-	15
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	N	1	15
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	N	-0-	15
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	N	1	15
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	N	-0-	15
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	4 1	54 3	N	-0-	15
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	N	-0-	15
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	N	-0-	15
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 3	N	-0-	15
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 3	N	-0-	15
TOTAL GAS PROD:			730	TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

LILLY BELL (CONGL.)		//CONT.//		53580 300	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS								
GRIFFIN RESOURCES, LLC		//CONT.//		333935															
COUNTY LINE 11		WELL #:		A 30	RRCID -> 186241		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH		4491 PERF. 4063		- 4076						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	93 N	57	-0-	-36	-0-				3 1	54 3	N	-0-							4
02	112 N	64	-0-	-48	-0-				3 1	59 3	N	2		2 1					4
									2 9										
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-				4 1	66 3	N	-0-							4
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-				4 1	69 3	N	1		1 1					4
									1 9										
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-				7 1	117 3	N	-0-							4
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-				5 1	73 3	N	2		2 1					4
									2 9										
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-				4 1	68 3	N	-0-							4
08	124 N	93	-0-	-31	-0-				6 1	87 3	N	-0-							4
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-				6 1	104 3	N	-0-							4
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-				4 1	62 3	N	2							6
									2 9										
11	90 N	70	-0-	-20	-0-				4 1	66 3	N	-0-		3 1					3
12	124 N	57	-0-	-67	-0-				3 1	54 3	N	-0-							3
TOTAL GAS PROD:		939				TOTAL CONDENSATE PROD:		7											

COUNTY LINE 11				WELL #: A 32	RRCID -> 186244	COMPL.	DATE 08/21/2001	TOTAL	DEPTH	4180	PERF.	4046	-	4074
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	9	1	167	3	N	-0-			1
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	8	1	149	3	N	5	5	1	1
						6	9							
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	N	-0-			1
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	4	4	1	1
						4	9							
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	N	-0-			1
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	8	1	124	3	N	4	4	1	1
						4	9							
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	12	1	193	3	N	-0-			1
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	11	1	176	3	N	-0-			1
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-			1
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	12	1	182	3	N	3			4
						3	9							
11	180 N	71	-0-	-109	-0-	4	1	66	3	N	1	4	1	1
						1	9							
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	9	1	144	3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			2,077		TOTAL CONDENSATE PROD:			17						

HESS, JERRY OPERATING CO.				381740															
LILLIE BELLE THOMPSON				WELL #:	4	RRCID ->	090271	COMPL. DATE	09/18/1980	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	4098	-	4105				
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-						40		
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-						40		
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-						40		
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-						40		
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-						40		
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-						40		
07	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	2		N	-0-						40		
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-						40		
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-						40		
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-						40		
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-						40		
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-						40		
TOTAL GAS PROD:				4,791		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

LILLY BELL (STRAWN) 53580 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
 COUNTY LINE 21 WELL #: A 47 RRCID -> 196680 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2315 - 2323

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINDE (FRYE) 53655 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 WILLIAMS, LEO C. 925464
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 118108 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 528 - 548

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

WILLIAMS WELL #: 5A RRCID -> 118685 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 556 PERF. 515 - 556

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

LINDLEY-CANYON 53692 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR
 CONTINUAL OIL & GAS, INC. 173790
 LINDLEY, HARDIE WELL #: 1 RRCID -> 119326 COMPL. DATE 05/00/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3883 - 4315

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK (CADD0) 53730 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
 LINK WELL #: 2 RRCID -> 085730 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3190 - 3375

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER) 53731 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
 HEIRS, COOK WELL #: 2 RRCID -> 140102 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4006 - 4016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2008

LINK RANCH (STRAWN)		53738 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		213703														
LINK "M"		WELL #: 1		RRCID -> 290333		COMPL. DATE 03/05/2018		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 2778 - 2782						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,899				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LIPAN (BIG SALINE)			53826 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD				
ROLLO RESOURCES, LLC			726791							
SOSEBEE "A"			WELL #:	1	RRCID -> 114914	COMPL. DATE 12/07/1984	TOTAL DEPTH	5041	PERF. 4196 -	4204
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LIPAN (MARBLE FALLS)				53826 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD				
ALARON ENERGY, INC.				010450							
PETREY, H.				WELL #:	1	RRCID -> 081600	COMPL. DATE 01/10/1979	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4547 -	4957	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275	N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275	N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275	N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275	N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275	N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275	N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275	N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275	N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275	N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275	N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275	N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LIPAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		53826 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345										
CRAVENS		WELL #:		1	RRCID -> 071128		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAYSTONE OPERATING, LLC				103478											
ADDISON-PERKINS				WELL #:		1		RRCID -> 134843		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH		5006 PERF. 4685 - 4757	
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-				-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-				-0-
03	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3		N	-0-				-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-				-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-				-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-				-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-				-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				546				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
STEWART-HOOD				WELL #:	1 L	RRCID -> 078269	COMPL. DATE 01/14/1978	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 4246 -	4252		
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-		-0-		
02	700 N	693	-0-	-7	-0-	693	3	N	-0-		-0-		
03	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	3	N	-0-		-0-		
04	720 N	712	-0-	-8	-0-	712	3	N	-0-		-0-		
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-		
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-		-0-		
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-		-0-		
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-		-0-		
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-		-0-		
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	777	3	N	13		13		
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-		13		
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-		13		
TOTAL GAS PROD:				8,299		TOTAL CONDENSATE PROD:				13			

LIPAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		53826 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
9K INVESTMENTS LLC				988752										
KEY		WELL #:		1		RRCID -> 078250		COMPL. DATE 03/19/1978		TOTAL DEPTH 5111		PERF. 4414 - 4958		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,306				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LIPAN (STRAWN)				53826	500	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HOOD	
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345								
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4				WELL #:	2	RRCID	-> 071136	COMPL. DATE	04/09/1977	TOTAL DEPTH	5189	PERF. N/A
01	434	N	414	-0-	-20	B	-0-	414	2	N	-0-	-0-
02	392	N	372	-0-	-20	B	-0-	372	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	434	N	30	-0-	-404	B	-0-	30	2	N	-0-	-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-			N	-0-	-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	2	N	-0-	-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	2	N	-0-	-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	2	N	-0-	-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2	N	-0-	-0-
10	434	N	427	-0-	-7	B	-0-	427	2	N	-0-	-0-
11	420	N	405	-0-	-15	B	-0-	405	2	N	-0-	-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				4,537	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MARSHALL-LOFTIN TRACT 2				WELL #:		4	RRCID -> 071137	COMPL. DATE 08/23/2005	TOTAL DEPTH	5195	PERF.	224	-	342
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-						

BROOKSHIRE, BOBBY G.			WELL #:	1	RRCID -> 072569	COMPL. DATE 03/24/1977	TOTAL DEPTH	4198	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

JERICHO ENERGY, INC				432097															
DOSTER BRUCE				WELL #:		1		RRCID -> 057807		COMPL. DATE 06/01/1973		TOTAL DEPTH		3090		PERF. 2869		-	
01	62 N	55	-0-	-7	B	-0-	2	1	53	2	N	-0-	-0-						
02	56 N	47	-0-	-9	B	-0-	2	1	45	2	N	-0-	-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	3	1	61	2	N	-0-	-0-						
04	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	3	1	59	2	N	-0-	-0-						
05	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	3	1	60	2	N	-0-	-0-						
06	60 N	56	-0-	-4	B	-0-	3	1	53	2	N	-0-	-0-						
07	62 N	59	-0-	-3	B	-0-	3	1	56	2	N	-0-	-0-						
08	62 N	59	-0-	-3	B	-0-	3	1	56	2	N	-0-	-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	60 N	56	-0-	-4	B	-0-	3	1	53	2	N	-0-	-0-						
10	62 N	58	-0-	-4	B	-0-	3	1	55	2	N	-0-	-0-						
11	60 N	55	-0-	-5	B	-0-	2	1	53	2	N	-0-	-0-						
12	62 N	21	-0-	-41	B	-0-	1	1	20	2	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:				655				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CLAPP, ETHEL				WELL #:	2	RRCID ->	110495	COMPL. DATE	03/17/1984	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	2714	-	2732
01	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	4	1	87	2	N	-0-				-0-
02	84 N	80	-0-	-4 B	-0-	4	1	76	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	4	1	91	2	N	-0-				-0-
04	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	4	1	84	2	N	-0-				-0-
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	6	1	96	2	N	-0-				-0-
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	4	1	93	2	N	-0-				-0-
07	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	4	1	93	2	N	-0-				-0-
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	4	1	94	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	5	1	97	2	N	-0-				-0-
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	5	1	96	2	N	-0-				-0-
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	4	1	92	2	N	-0-				-0-
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	5	1	95	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,147	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GUERRY, GRADY				WELL #:		6	RRCID ->	123911	COMPL. DATE 03/05/1987			TOTAL	DEPTH	3242	PERF.	2601	-	2686	
01	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-	
02	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-	
04	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-	
05	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-	
06	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-	
07	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-	
08	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-	
10	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-	
11	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-	
12	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				525	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD							
MOAIC TEXAS LLC				589983												
HOOPER		WELL #:		3E	RRCID -> 070826		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH	5062	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
ALDENHOVEN				WELL #: 1		RRCID -> 075169		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 5151		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUN-KEY OIL CO., INC.				829320							
HALBERT				WELL #:	2E	RRCID -> 070511	COMPL. DATE 02/21/1977	TOTAL DEPTH	5077	PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 ALDENHOVEN WELL #: 2 RRCID -> 075170 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4556 - 4824

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3			N	-0-					-0-
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	248 N	198	-0-	-50 B	-0-	198 3			N	-0-					-0-
04	210 N	178	-0-	-32 B	-0-	178 3			N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-					-0-
06	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3			N	-0-					-0-
07	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3			N	-0-					-0-
08	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3			N	-0-					-0-
10	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 3			N	-0-					-0-
11	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3			N	-0-					-0-
12	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,221			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEWART-HOOD WELL #: 1 U RRCID -> 078268 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 1698 - 1708

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WYOMING DIAMOND A LLC 945735
 ALDENHOVEN WELL #: 2 RRCID -> 058745 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

01	124 N	40	-0-	-84 B	-0-	40 2			N	-0-					-0-
02	112 N	6	-0-	-106 B	-0-	6 2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	124 N	13	-0-	-111 B	-0-	13 2			N	-0-					-0-
04	90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50 2			N	-0-					-0-
05	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2			N	-0-					-0-
06	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2			N	-0-					-0-
07	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 2			N	-0-					-0-
08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 2			N	-0-					-0-
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2			N	-0-					-0-
11	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2			N	-0-					-0-
*12	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		872			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LITE (STRAWN)				53927	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PARKER					
4M OIL & GAS, LLC				102581															
BARNETT				WELL #:		1	RRCID -> 118204		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH		4230	PERF. 1827 - 1831					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	62 N	32	-0-	-30	-0-			32	2			N	-0-						-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-			40	2			N	-0-						-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-			38	2			N	-0-						-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-			53	2			N	-0-						-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-			55	2			N	-0-						-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-			54	2			N	-0-						-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-			59	2			N	-0-						-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-			61	2			N	-0-						-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-			55	2			N	-0-						-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-			61	2			N	-0-						-0-
11	62 N	42	-0-	-18	-0-			42	2			N	-0-						-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-			36	2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			586		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

BARNETT				WELL #:	2	RRCID ->	119630	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1995 PERF.	1810 -	1829
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				278			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BARNETT				WELL #:	3	RRCID -> 119631	COMPL. DATE 12/30/1985	TOTAL DEPTH	1985 PERF.	1809 -	1814
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2	N	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			351			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
4M OIL & GAS, LLC		//CONT.//		102581								
VINSON		WELL #:		1	RRCID -> 120631		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH		1845 PERF. 1674 - 1695	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			-0-
02		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			-0-
03		6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			-0-
04		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			-0-
05		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			-0-
06		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			-0-
07		7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			-0-
08		7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			-0-
09		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			-0-
10		7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			-0-
11		7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			-0-
12		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			-0-
TOTAL GAS PROD:				67	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID -> 142471		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH		2520 PERF. 1825 - 1841	
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2	N	-0-		-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2	N	-0-		-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-		-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2	N	-0-		-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		-0-
11	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2	N	-0-		-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,192	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)				53950 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782											
SWENSON "55"				WELL #:		RRCID -> 241788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4270 PERF. 1966 - 1983	
01	992	N	580	-0-	-412	-0-	580	2		N	-0-				-0-
02	896	N	709	-0-	-187	-0-	709	2		N	-0-				-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-				-0-
04	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	2		N	-0-				-0-
05	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	2		N	-0-				-0-
06	900	N	188	-0-	-712	-0-	188	2		N	-0-				-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-				-0-
08	682	N	43	-0-	-639	-0-	43	2		N	-0-				-0-
09	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2		N	-0-				-0-
10	558	N	244	-0-	-314	-0-	244	2		N	-0-				-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-				-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				5,476		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LITTLE CEDAR (STRAWN)		53950 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
KNOX, W. D.		WELL #:		1		RRCID -> 233618		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2822 - 2838			
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

KNOX, W. D.				WELL #:	2	RRCID -> 233622	COMPL. DATE 10/13/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1726	-	1742
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KNOX, W. D.				WELL #:	3	RRCID -> 233623	COMPL. DATE 03/26/1979	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2809	-	2836
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LITTLE CEDAR (STRAWN) //CONT.// 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 KNOX, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 233625 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2020 - 2032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KNOX, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 233634 COMPL. DATE 12/19/1977 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2139 - 2149

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

GRAMMER WELL #: 2 RRCID -> 286483 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2870 - 2936

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LITTLE CEDAR (STRAWN) //CONT.// 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 GRAMMER WELL #: 4 RRCID -> 286484 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2826 - 2918

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAMMER WELL #: 6 RRCID -> 286485 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2795 - 2899

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAMMER WELL #: 3 RRCID -> 286486 COMPL. DATE 09/07/1975 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2826 - 2915

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LITTLE CEDAR (STRAWN) //CONT.// 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 GRAMMER WELL #: 1A RRCID -> 286487 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2832 - 2848

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

GRAMMER WELL #: 7 RRCID -> 286488 COMPL. DATE 01/03/1976 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 2850 - 2930

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LITTLE LONGHORN (MORRIS) 54026 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
 ARBEN OIL, INC. 028802
 GRIFFIS, T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 091233 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 2188 - 2192

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LITTLE LONGHORN (MORRIS) //CONT.// 54026 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
 ARBEN OIL, INC. //CONT.// 028802
 GRIFFIS, T. WELL #: 4 RRCID -> 125943 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2178 - 2184

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE SANDY (RANGER SAND) 54080 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 RUSH, R. L. (A) WELL #: 3AB RRCID -> 120391 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3668 - 3673

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-
4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-
6 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
4 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-
4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-
4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-
2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
4 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-
5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-
2 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD: 34															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKER (DUFFER) 54290 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 GLENN WELL #: 1 RRCID -> 123108 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3036 - 3060

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
31 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-
28 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-
31 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-
30 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-
31 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-
30 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-
31 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-
31 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-
30 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-
31 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-
30 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-
31 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD: 244															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKER (DUFFER)		//CONT.//		54290 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190											
RENFR0		WELL #:		1	RRCID -> 142621		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL	DEPTH	3000	PERF.	2912 -	2920	
M															
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3				N	-0-			-0-	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3				N	-0-			-0-	
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3				N	-0-			-0-	
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3				N	-0-			-0-	
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3				N	-0-			-0-	
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3				N	-0-			-0-	
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3				N	-0-			-0-	
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3				N	-0-			-0-	
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3				N	-0-			-0-	
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3				N	-0-			-0-	
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3				N	-0-			-0-	
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		581				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

RENFR0		WELL #:		2	RRCID -> 142624		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH		2990 PERF. 2914 - 2920	
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	119 3	7 9	N	6			68
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	98 3	2 9	N	2			70
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			70
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	107 3	2 9	N	2			72
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102 3	2 9	N	2	68 1		6
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	115 3	4 9	N	4			10
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			10
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			10
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			10
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94 3	2 9	N	2			12
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	113 3	4 9	N	4			16
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	113 3	3 9	N	3			19
TOTAL GAS PROD:				1,378			TOTAL CONDENSATE PROD:				25	

LOKEY (ATOKA 1250)			54443 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD		
ROLLO RESOURCES, LLC			726791					
HARRISON			WELL #:	6	RRCID -> 135860	COMPL. DATE 09/20/1990	TOTAL DEPTH	1518 PERF. 1382 - 1412
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LOKEY (ATOKA 1250)		//CONT.//		54443 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791								
HARRISON		WELL #:		5	RRCID -> 136595		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH 1460		PERF. 1397 - 1401	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)				54580 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.				292000								
CARTER		WELL #:		3	RRCID -> 167858		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 3767		PERF. 3704 - 3718	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTER 1A		WELL #:		1	RRCID -> 168410		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 3834 - 3926	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		54580 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000															
MCCHAMBERS		WELL #:		1	RRCID -> 201678		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH		4285	PERF. 4094 - 4109							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCCHAMBERS				WELL #:	2	RRCID -> 201915	COMPL. DATE 10/29/2003	TOTAL DEPTH	4285	PERF. 3982 - 3988
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)				54580 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
MCDONALD, BEULAH, -B-				WELL #:		1	RRCID -> 017931		COMPL. DATE 05/04/1961		TOTAL DEPTH		4350 PERF. 3973 - 4118	
01	937 N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	3		N	-0-			-0-
02	984 N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	968 N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	3		N	-0-			-0-
04	1081 N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
05	1066 N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
06	930 N	903	-0-	-27	B	-0-	903	3		N	-0-			-0-
07	1215 N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
08	1124 N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1058 N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
10	1080 N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
11	1024 N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
*12	1054 N	893	-0-	-161	B	-0-	893	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				12,333		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406
 MCDONALD, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 017943 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 3532 - 3537

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	248 N	19	-0-	-229 B	-0-	19	3		N	-0-				-0-
02	252 N	20	-0-	-232 B	-0-	20	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	279 N	20	-0-	-259 B	-0-	20	3		N	-0-				-0-
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	3		N	-0-				-0-
05	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3		N	-0-				-0-
06	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	3		N	-0-				-0-
07	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3		N	-0-				-0-
08	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	3		N	-0-				-0-
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3		N	-0-				-0-
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3		N	-0-				-0-
*12	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		252			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 DEWITT WELL #: 1A RRCID -> 017939 COMPL. DATE 01/14/1961 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4044 - 4069

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3		N	-0-				-0-
02	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3		N	-0-				-0-
04	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3		N	-0-				-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-				-0-
06	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3		N	-0-				-0-
07	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3		N	-0-				-0-
08	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3		N	-0-				-0-
10	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3		N	-0-				-0-
11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		N	-0-				-0-
12	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,634			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LONE CAMP (MARBLE FALLS)				54580 599	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
MITCHELL C SW				WELL #:	1	RRCID -> 204789	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH	4537	PERF. 4461	-	4516		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-	
02	28 N	68	-0-	40	-0-	68	3		N	-0-			-0-	
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-	
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-	
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-	
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-	
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-	
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-	
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			787	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NAYLOR				WELL #:	1	RRCID -> 209994	COMPL. DATE 05/03/2005	TOTAL DEPTH	4558	PERF. 4508	-	4517
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3	N	-0-			99
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			99
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3	N	-0-			99
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			99
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-			99
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3	N	-0-			99
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3	N	-0-			99
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3	N	-0-			99
09	360 N	309	-0-	-51	-0-	308	3	1 9	N	1		100
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3		N	-0-		100
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3		N	-0-		100
*12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-		100
TOTAL GAS PROD:				4,267	TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

MITCHELL, C. -18-				WELL #:	1	RRCID -> 212005	COMPL. DATE 05/27/2005	TOTAL DEPTH	4511	PERF. 4096	-	4114	
01	620 N	527	-0-	-93	-0-	527	3	N	-0-			-0-	
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-			-0-	
03	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	3	N	-0-			-0-	
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-			-0-	
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-			-0-	
06	540 N	521	-0-	-19	-0-	521	3	N	-0-			-0-	
07	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3	N	-0-			-0-	
08	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	3	N	-0-			-0-	
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-			-0-	
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-			-0-	
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	3	N	-0-			-0-	
*12	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				6,225	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LONE CAMP (MARBLE FALLS)			//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO								
QUEST PETROLEUM COMPANY					684629															
WHARTON 2-21			WELL #:		2	RRCID -> 183592			COMPL. DATE 05/17/2001			TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4270 - 4276						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	66 N		66	-0-	-0-	-0-		66	2				N	-0-						14
02	59 N		59	-0-	-0-	-0-		59	2				N	-0-						14
03	66 N		66	-0-	-0-	-0-		66	2				N	-0-						14
04	71 N		71	-0-	-0-	-0-		71	2				N	-0-						14
05	62 N		-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-						14
06	60 N		-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-						14
07	62 N		-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-						14
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						14
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						14
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						14
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						14
TOTAL GAS PROD:			262		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

WHARTON 3-16				WELL #:	1	RRCID -> 185533	COMPL. DATE 07/26/2001	TOTAL DEPTH 4383	PERF. 4068 - 4072	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	52
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	52
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	52
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	52
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	52
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	52
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
TOTAL GAS PROD:			149	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHARTON 2-21				WELL #:	7	RRCID -> 237138	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 4352	PERF. 4207 - 4293
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-	4
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2	N	-0-	4
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-	4
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	4
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	4
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-	4
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:			60	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LONE CAMP (STRAWN)			54580 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
RHYNE, J.V.			706379								
BIRDWELL			WELL #:	1R	RRCID -> 163113	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH	4355	PERF. 2294	-	2420
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LONE CAMP (600)			54580 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
SWG PIPELINE, L.L.C.			833332								
MARSDEN			WELL #:	1	RRCID -> 095784	COMPL. DATE 06/24/1968	TOTAL DEPTH	652	PERF. 566	-	575
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2025 - WELL PLUGGED 11/19/25											
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LONG, C.B.			WELL #:	14	RRCID -> 095786	COMPL. DATE 12/22/1970	TOTAL DEPTH	565	PERF. 512	-	528
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332											
LONG, C.B.		WELL #:		9	RRCID -> 095787		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH		560	PERF.	507	-	524
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONG, C.B.			WELL #:	1	RRCID -> 095788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	590 PERF.	520 -	540
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

LONG, C.B.			WELL #:	7	RRCID -> 095789	COMPL. DATE 09/06/1968	TOTAL DEPTH	560 PERF.	505 -	512
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332											
LONG, C.B.		WELL #:		2	RRCID -> 095790		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	522 -	528		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONG, C. B.			WELL #:	16	RRCID -> 121056	COMPL. DATE 07/28/1971	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	520 -	544
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LONG, C. B. -C-			WELL #:	19	RRCID -> 137457	COMPL. DATE 10/24/1990	TOTAL DEPTH	647	PERF.	525	-	548
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LONE CAMP (600) //CONT.// 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 SWG PIPELINE, L.L.C. //CONT.// 833332
 LONG, C. B.-B- WELL #: 18 RRCID -> 137464 COMPL. DATE 11/02/1990 TOTAL DEPTH 650 PERF. 528 - 540

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

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

LONG, C. B.-A- WELL #: 17 RRCID -> 137474 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 635 PERF. 527 - 545

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

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

LONE CAMP, NW. (CONGL.) 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 101 RANCH WELL #: 1702 RRCID -> 212214 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4480 - 4488

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

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

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406												
WHARTON		WELL #:		2D	RRCID -> 226267		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH	4252	PERF. 1614	-	1639			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC					614284										
101 RANCH					WELL #:	1	RRCID ->	199774	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3863	-	3883
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DODSON'S PRAIRIE					WELL #:	1	RRCID ->	200225	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3868	-	3882
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284									
101 RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 212094		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3894 - 4014		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL, GAS, ETC. LLC		620678										
ARROTT		WELL #:		1	RRCID -> 144539		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3672 - 3677	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
MARINER		WELL #:			RRCID -> 169079		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3790 - 3805	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/10/2004										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

(GWN415)

02/12/2026

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 7B

PAGE: 936

 LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 CARTER "53" WELL #: 1 RRCID -> 148492 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3851 - 3906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

 CARTER "23" WELL #: 1 RRCID -> 148783 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3678 - 3713

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

 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 CARTER 7-40 WELL #: 1 RRCID -> 168423 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3888 - 3894

01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					61
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					61
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					61
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					61
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					61
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					61
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					61
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					61
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					61
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					61
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					61
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					61
TOTAL GAS PROD:		9,534				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925	RRCID -> 216260		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL	DEPTH	4120	PERF.	3865	-	3871	
CITORI CARTER		WELL #:		1												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					22
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					22
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					22
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					22
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	3					25
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					25
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					25
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					25
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					25
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					25
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					25
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				3					

LONE CAMP, WEST (CONGL)				54586	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO	
L. J. RESOURCES, LLC				479988					
WATSON, ROSS F.				WELL #:	1	RRCID -> 041916	COMPL. DATE 02/14/1967	TOTAL DEPTH	4332 PERF. N/A
01	0	N	-0-	-0-		-0-	N	-0-	14
02	0	N	-0-	-0-		-0-	N	-0-	14
03	0	N	-0-	-0-		-0-	N	-0-	14
04	0	N	-0-	-0-		-0-	N	-0-	14
05	0	N	-0-	-0-		-0-	N	-0-	14
06	0	N	-0-	-0-		-0-	N	-0-	14
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	N	-0-	14
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	N	-0-	14
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	N	-0-	14
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	N	-0-	14
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	N	-0-	14
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	N	-0-	14
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WATSON, GLENN				WELL #:	1	RRCID -> 044019	COMPL. DATE 03/10/1967	TOTAL DEPTH	4237	PERF. N/A
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 3	N	-0-		-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-		-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3	N	-0-		-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-		-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3	N	-0-		-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3	N	-0-		-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-		-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-		-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-		-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3	N	-0-		-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			433	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LONE CAMP, WEST (CONGL)			//CONT.//		54586 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
L.J. RESOURCES, LLC			//CONT.//		479988										
WATSON, ROSS -A-			WELL #:		1	RRCID -> 057442		COMPL. DATE 11/13/1973		TOTAL DEPTH		4082	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE	
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-			132	3			N	-0-	18	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-			62	3			N	-0-	18	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-			81	3			N	-0-	18	
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-			123	3			N	-0-	18	
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-			102	3			N	-0-	18	
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-			78	3			N	-0-	18	
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-			75	3			N	-0-	18	
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-			63	3			N	-0-	18	
09	60 N	34	-0-	-26	-0-			34	3			N	-0-	18	
10	62 N	47	-0-	-15	-0-			47	3			N	-0-	18	
11	60 N	33	-0-	-27	-0-			33	3			N	-0-	18	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-	18	
TOTAL GAS PROD:			830		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WATSON GLEN				WELL #:	2	RRCID -> 070043	COMPL. DATE 12/12/1976	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		43
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85	3	N	-0-		43
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		43
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		43
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		43
06	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	3	N	-0-		43
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3	N	-0-		43
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3	N	-0-		43
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3	N	-0-		43
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3	N	-0-		43
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3	N	-0-		43
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:			1,011		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WATSON ROSS				WELL #:	2	RRCID -> 070044	COMPL. DATE 01/24/1977	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3816	-	3914
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LONESOME DUFFER (DUFFER)				54647 080	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563														
COPELAND RANCH "A"				WELL #:	3	RRCID ->	189438	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3864	-	3924			
M																		
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-						78
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-						78
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-						78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						78
05	7 N		7	-0-	-0-			7 3			N	-0-						78
06	2 N		2	-0-	-0-			2 3			N	-0-						78
07	6 N		6	-0-	-0-			6 3			N	-0-						78
08	7 N		2	-0-	-5			2 3			N	-0-						78
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-						78
10	6 N		2	-0-	-4			2 3			N	-0-						78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						78
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						78
TOTAL GAS PROD:				19	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

COPELAND RANCH "B"				WELL #:	1	RRCID -> 189442	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3854	-	3880	
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-			-0-	
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			-0-	
03	589 N	500	-0-	-89	-0-	500	3	N	-0-			-0-	
04	450 N	416	-0-	-34	-0-	416	3	N	-0-			-0-	
05	589 N	454	-0-	-135	-0-	454	3	N	-0-			-0-	
06	480 N	277	-0-	-203	-0-	277	3	N	-0-			-0-	
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-			-0-	
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3	N	-0-			-0-	
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			-0-	
10	248 N	109	-0-	-139	-0-	109	3	N	-0-			-0-	
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-			-0-	
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				4,235	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STUART, J. N. "A"				WELL #:	23	RRCID -> 189462	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3746	-	3790	
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-			79	
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			79	
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			79	
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-			79	
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-			79	
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3	N	-0-			79	
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			79	
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-			79	
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	3	N	-0-			79	
10	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	3	N	-0-			79	
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			79	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			79	
TOTAL GAS PROD:				1,080	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 COPELAND RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 194163 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3	N	-0-		-0-					-0-
02	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3	N	-0-		-0-					-0-
03	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3	N	-0-		-0-					-0-
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3	N	-0-		-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-					-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-					-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-					-0-
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-		-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-					-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		65			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COPELAND RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 198066 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					58
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					58
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COPELAND RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 200326 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898

01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-					-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-					-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-					-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-		-0-					-0-
06	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	3	N	-0-		-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3	N	-0-		-0-					-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-		-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-					-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-					-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,742			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 COPELAND RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 203517 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		Y	-0-			-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		Y	-0-			-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		Y	-0-			-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		Y	-0-			-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		Y	-0-			-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-			-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		Y	-0-			-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		Y	-0-			-0-
09	300 N	228	-0-	-72	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
10	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	3		Y	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,314			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COPELAND RANCH "A" WELL #: 12 RRCID -> 209993 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 3960

01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		120			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COPELAND RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 211954 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3884 - 3944

01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
02	476 N	389	-0-	-87	-0-	389	3		N	-0-			-0-
03	527 N	357	-0-	-170	-0-	357	3		N	-0-			-0-
04	510 N	366	-0-	-144	-0-	366	3		N	-0-			-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
10	527 N	455	-0-	-72	-0-	455	3		N	-0-			-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,885			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 COPELAND RANCH "A" WELL #: 15 RRCID -> 221261 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3910 - 3950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	558 N	401	-0-	-157	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	480 N	336	-0-	-144	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	403 N	148	-0-	-255	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	330 N	7	-0-	-323	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	341 N	10	-0-	-331	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JACKSON "89" WELL #: 2 RRCID -> 227575 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3962 - 4052

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COPELAND RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 228581 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3850 - 3880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		76		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LONESOME DUFFER (DUFFER)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
COPELAND RANCH "A"														
		//CONT.//		54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		//CONT.//		088563										
		WELL #:		20		RRCID -> 234328		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH		4050 PERF. 3850 - 3900		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-				-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22 3		N	-0-				-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-				-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-				-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-				-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-				-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-				-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-				-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-				-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-				-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-				-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				238		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COPELAND RANCH "A"														
		WELL #:		21		RRCID -> 237008		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH		4085 PERF. 3930 - 3970		
01		589 N	442	-0-	-147	-0-	442 3		N	-0-				-0-
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-				-0-
03		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-				-0-
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-				-0-
05		651 N	578	-0-	-73	-0-	578 3		N	-0-				-0-
06		600 N	549	-0-	-51	-0-	549 3		N	-0-				-0-
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-				-0-
08		589 N	559	-0-	-30	-0-	559 3		N	-0-				-0-
09		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-				-0-
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-				-0-
11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-				-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				6,211		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COPELAND ET AL														
		WELL #:		22		RRCID -> 241273		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH		3803 PERF. 3580 - 3650		
01		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3		N	-0-				-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-				-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-				-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-				-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-				-0-
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-				-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-				-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-				-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-				-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-				-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-				-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				384		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LONESOME DUFFER (DUFFER)															//CONT.//		54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.															//CONT.//		088563											
COPELAND RANCH "C"															WELL #:		23		RRCID -> 241456		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH		3710 PERF. 3510		- 3580	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
01		4030 X	2860	-0-	-1170	-0-			2860 3				N		-0-						-0-							
02		3640 X	3002	-0-	-638	-0-			3002 3				N		-0-						-0-							
03		3782 X	3026	-0-	-756	-0-			3026 3				N		-0-						-0-							
04		3630 X	2423	-0-	-1207	-0-			2423 3				N		-0-						-0-							
05		3317 X	2590	-0-	-727	-0-			2590 3				N		-0-						-0-							
06		3210 X	2122	-0-	-1088	-0-			2122 3				N		-0-						-0-							
07		3317 X	2742	-0-	-575	-0-			2742 3				N		-0-						-0-							
08		3038 X	2723	-0-	-315	-0-			2723 3				N		-0-						-0-							
09		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-			2925 3				N		-0-						-0-							
10		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-			2887 3				N		-0-						-0-							
11		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-			3004 3				N		-0-						-0-							
12		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-							N		NO RPT						-0-							
TOTAL GAS PROD:			30,304			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-																			

COPELAND RANCH "A"					WELL #:	24	RRCID -> 248507	COMPL. DATE 04/01/2009	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3480	-	3520
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-			-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-			-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-			-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-			-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-			-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-			-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3	N	-0-			-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3	N	-0-			-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3	N	-0-			-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3	N	-0-			-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3	N	-0-			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				10,745			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

COPELAND				WELL #:	17	RRCID -> 261281	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	4017	PERF. 3884	-	3906		
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	3	3	9	Y	3	142	1	18
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	548	3	8	9	Y	7			25
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	309	3	8	9	Y	7			32
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	337	3	3	9	Y	3			35
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			35
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-			35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	253	3	35	9	Y	32			67
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	465	3	9	9	Y	8			75
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	3	1	9	Y	1			76
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	173	3	8	9	Y	7			83
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			83
TOTAL GAS PROD:				4,306		TOTAL CONDENSATE PROD:				68					

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 COPELAND RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 279277 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
02		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
03		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
12		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				71			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COPELAND RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 279278 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994

01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		Y	-0-				-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		Y	-0-				-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-				-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		Y	-0-				-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		Y	-0-				-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		Y	-0-				-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		Y	-0-				-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		Y	-0-				-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		Y	-0-				-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		Y	-0-				-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		Y	-0-				-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				5,512			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COPELAND RANCH "A" WELL #: 18 RRCID -> 279279 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980

01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1	16	1	2
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1			3
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	5	3	1	9	Y	1			4
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-			4
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			4
06	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	3			7
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	Y	1			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:				43			TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		4		RRCID -> 155952		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 3980 - 4052			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	775 N	733	-0-	-42	-0-	103	1	630	3	N	-0-			-0-	
02	700 N	617	-0-	-83	-0-	85	1	532	3	N	-0-			-0-	
03	713 N	708	-0-	-5	-0-	111	1	597	3	N	-0-			-0-	
04	720 N	674	-0-	-46	-0-	110	1	564	3	N	-0-			-0-	
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	98	1	602	3	N	-0-			-0-	
06	690 N	276	-0-	-414	-0-	55	1	221	3	N	-0-			-0-	
07	682 N	445	-0-	-237	-0-	78	1	367	3	N	-0-			-0-	
08	713 N	678	-0-	-35	-0-	111	1	567	3	N	-0-			-0-	
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	105	1	546	3	N	-0-			-0-	
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	99	1	600	3	N	-0-			-0-	
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	94	1	597	3	N	-0-			-0-	
12	682 N	667	-0-	-15	-0-	93	1	574	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,539				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STUART, ELLEN G. "C"				WELL #:	5	RRCID -> 159746	COMPL.	DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 4021 -	4072
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	98	1	812	3	N	-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	69	1	603	3	N	-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	95	1	679	3	N	-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	97	1	656	3	N	-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	74	1	625	3	N	-0-
06	240	N	6	-0-	-234	-0-	1	1	5	3	N	-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	54	1	390	3	N	-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	98	1	660	3	N	-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	94	1	647	3	N	-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	78	1	648	3	N	-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	67	1	594	3	N	-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	69	1	597	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,810	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DIAZ, J. M.				WELL #:	1	RRCID -> 197234	COMPL. DATE 09/03/2003	TOTAL DEPTH	3370	PERF. 3300	-	3312
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LONG RANCH (BEND CONGL.)				54713 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932									
HINKSON				WELL #:	1	RRCID -> 133589	COMPL. DATE 05/01/1998	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3757	-	4120	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LONG, LOLITA				WELL #:	5	RRCID -> 134041	COMPL. DATE 03/27/1990	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1893	- 1959
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HINKSON					WELL #:	7	RRCID -> 147901	COMPL. DATE 12/09/1993	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3702	-	3715
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LONG RANCH (BEND CONGL.)			//CONT.//		54713 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
PANTHER CITY ENERGY LLC					638494														
GARY STALLINGS ET AL			WELL #:		1		RRCID -> 126943		COMPL. DATE 04/03/1988		TOTAL DEPTH		3925 PERF. 3202 - 3212						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
LONG RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 115505	COMPL.	DATE 03/10/1987	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3092 -	3425		
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	11	1	169	3	N	-0-		-0-	
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	9	1	138	3	N	-0-		-0-	
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	N	-0-		-0-	
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	13	1	161	3	N	-0-		-0-	
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	8	1	104	3	N	-0-		-0-	
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	9	1	113	3	N	-0-		-0-	
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	10	1	131	3	N	-0-		-0-	
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	N	-0-		-0-	
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-		-0-	
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	5	1	67	3	N	-0-		-0-	
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	N	-0-		-0-	
12	155	N	59	-0-	-96	-0-	4	1	55	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,664				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #:	1	RRCID -> 117624	COMPL. DATE 07/07/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 1864	-	3205
01	744	N	690	-0-	-54	-0-	68 1	622 3	N	-0-		-0-
02	672	N	601	-0-	-71	-0-	59 1	542 3	N	-0-		-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	72 1	657 3	N	-0-		-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	79 1	666 3	N	-0-		-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	75 1	637 3	N	-0-		-0-
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	75 1	628 3	N	-0-		-0-
07	775	N	729	-0-	-46	-0-	77 1	652 3	N	-0-		-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	78 1	666 3	N	-0-		-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	82 1	678 3	N	-0-		-0-
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	79 1	656 3	N	-0-		-0-
11	720	N	688	-0-	-32	-0-	77 1	611 3	N	-0-		-0-
12	775	N	689	-0-	-86	-0-	76 1	613 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,525		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LONG RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	119334	COMPL.	DATE	11/08/1986	TOTAL	DEPTH	3610	PERF.	3062	-	3248
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	15	1	216	3	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	17	1	222	3	N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	18	1	211	3	N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	17	1	219	3	N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	18	1	215	3	N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	17	1	220	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				2,793		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

LONG RANCH "A"				WELL #:		1	RRCID -> 120242	COMPL.	DATE 01/19/1986			TOTAL	DEPTH	3580	PERF.	3178	-	3190
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	36	1	131	3	N	-0-						-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	29	1	72	3	N	-0-						-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	34	1	99	3	N	-0-						-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	33	1	86	3	N	-0-						-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	35	1	103	3	N	-0-						-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	37	1	135	3	N	-0-						-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	37	1	130	3	N	-0-						-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	34	1	96	3	N	-0-						-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	36	1	123	3	N	-0-						-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	36	1	116	3	N	-0-						-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	36	1	119	3	N	-0-						-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	36	1	116	3	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				1,745		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	869	-0-	-216	-0-	79	1	790	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	952 N	780	-0-	-172	-0-	70	1	710	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	87	1	884	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	97	1	890	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	93	1	880	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	930 N	874	-0-	-56	-0-	87	1	787	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1023 N	822	-0-	-201	-0-	83	1	739	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	97	1	925	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	100	1	895	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	97	1	887	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	990 N	884	-0-	-106	-0-	92	1	792	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	864	-0-	-159	-0-	88	1	776	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,025			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

LONG RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3306	-	3475
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #:	5	RRCID -> 131979	COMPL.	DATE 09/07/1989	TOTAL	DEPTH	3600	PERF.	3168	-	3248
01	403 N	363	-0-	-40	-0-	22	1	341	3	Y	-0-				-0-
02	336 N	320	-0-	-16	-0-	19	1	301	3	Y	-0-				-0-
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	22	1	328	3	Y	-0-				-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	Y	-0-				-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	347	3	Y	-0-				-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	Y	-0-				-0-
07	403 N	346	-0-	-57	-0-	24	1	322	3	Y	-0-				-0-
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	25	1	334	3	Y	-0-				-0-
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	27	1	323	3	Y	-0-				-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	3	Y	-0-				-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	Y	-0-				-0-
12	372 N	347	-0-	-25	-0-	25	1	322	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,257	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LONG RANCH (BEND CONGL.)														CNTY: PALO PINTO	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
LONG RANCH															
WELL #: 7 RRCID -> 203513 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 3752 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOYCE (STRAWN)														CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
TINDALL															
WELL #: 7 RRCID -> 126147 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 1631 PERF. 1587 - 1602															
		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOYD-DALTON (1200)														CNTY: PALO PINTO	
CRA-GRO CROP SERVICE, INC.															
LANEVE, V.D. MRS. 'A'															
WELL #: 21 RRCID -> 293918 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1142 - 1149															
		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	217 N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-				26
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				26
03	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-				26
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				26
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				26
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-				26
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				26
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-				26
09	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	3			N	-0-				26
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-				26
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-				26
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				26
TOTAL GAS PROD:		859				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOYD-DALTON (1700) 55327 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 CRA-GRO CROP SERVICE, INC. 103655
 LANEVE, V. D. MRS. 'A' WELL #: 6A RRCID -> 298471 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 1787 PERF. 1156 - 1162

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	9	-0-	9 B	8012	9	3		N	-0-			-0-
02	0	3	-0-	3 B	8015	3	1		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	8015									
03	0	5	-0-	5 B	8020	5	3		N	-0-			-0-
04	7500 N	25	-0-	-7475 B	545	25	3		N	-0-			-0-
05	616 N	71	-0-	-545 B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08	0	175	-0-	175 B	175	175	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	175									
09	260 N	85	-0-	-175 B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
11	180 N	125	-0-	-55 B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
 GRAGG NORTH WELL #: 2 RRCID -> 201659 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 4310 - 4314

01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			45
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2		Y	-0-			45
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			45
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			45
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			45
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-			45
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		Y	-0-			45
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		Y	-0-			45
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		Y	-0-			45
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			45
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			45
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		266		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONG TRUSTS, THE 507585
 GOREE -SKB WELL #: 1 RRCID -> 078889 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4184 - 4192

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) //CONT.// 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
 ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB WELL #: 5 RRCID -> 083531 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4205 - 4237

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-					66
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-					66
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-					66
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-					66
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-					66
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-					66
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-					66
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-					66
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-					66
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-					66
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-					66
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					66
TOTAL GAS PROD:		1,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ED FORD GAS UNIT NO 2 AB WELL #: 8A RRCID -> 083532 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4188 - 4242

01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		Y	-0-					91
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		Y	-0-					91
03	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		Y	-0-					91
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		Y	-0-					91
05	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		Y	-0-					91
06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		Y	-0-					91
07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		Y	-0-					91
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		Y	-0-					91
09	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		Y	-0-					91
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		Y	-0-					91
11	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		Y	-0-					91
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					91
TOTAL GAS PROD:		23,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LUCKY LANE (STRAWN) 55486 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
 WHITTENBURG 'J' WELL #: 2 RRCID -> 279895 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3688 - 3732

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

LUKER (BRENEKE)		55634 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN					
ANDERSON, FELIX		021816											
ANDERSON, FELIX		WELL #:		1	RRCID ->	099908	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL DEPTH	1206	PERF. 1121 - 1124		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LUNDSCHEM (LOWER LAKE SAND)				55768 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN				
REWARD PETROLEUM, L.L.C.				703609							
MACDONALD				WELL #:	1	RRCID -> 153379	COMPL. DATE 12/12/1994	TOTAL DEPTH	4472	PERF. 4243 - 4248	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		17	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		17	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		17	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		17	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		17	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		17	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		17	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		17	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		17	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		17	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		17	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		17	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LUSBY (MARBLE FALLS LIME)			55810 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH			
G & F OIL, INC.			292000						
KAHN, M.			WELL #:	1	RRCID -> 124151	COMPL. DATE 08/27/1982	TOTAL DEPTH	3657	PERF. 3580 - 3583
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LYNDI (DUFFER)
 ANDERSON PRODUCTION
 ROGERS "B"

55995 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 022922
 WELL #: 1 RRCID -> 090130 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3838 - 3861

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M.A. (MILLSAP LAKE SD.)
 J-TEC OPERATING, LLC
 VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT

56059 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 427739
 WELL #: 1A RRCID -> 144925 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1673 - 1718

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT

56059 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 427739
 WELL #: 2 RRCID -> 144927 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1609 - 1698

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M.A. (MILLSAP LAKE SD.) //CONT.// 56059 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 J-TEC OPERATING, LLC //CONT.// 427739
 ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO WELL #: 2 RRCID -> 145285 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1734 - 1758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M.E.S. (ELLENBERGER) 56147 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 STOVALL OPERATING CO. 824339
 SINGLETON, JOE WELL #: 5 RRCID -> 259003 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4826 - 4842

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2025 - WELL PLUGGED 04/01/25											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M. G. C. (BEND) 56166 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
 PROBE EXPLORATION COMPANY 679299
 PARKS WELL #: 1 RRCID -> 237211 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3740 - 3744

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M. G. C. (BEND)		//CONT.//		56166 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN						
QUEST EMG, INC.				684615											
HATCHETT RANCH				WELL #: R 1	RRCID -> 106873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 4066	-	4076			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HATCHETT RANCH				WELL #:		2	RRCID -> 109043	COMPL. DATE 07/14/1977	TOTAL DEPTH	3985 PERF.	3887 -	3904
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1313	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1313	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1313	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1313	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1313	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1313	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1313	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1313	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1313	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1313	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1313	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1313	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HATCHETT RANCH				WELL #:		5	RRCID -> 245550	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3808	-	3814
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1355		N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1355		N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1355		N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1355		N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1355		N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1355		N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1355		N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1355		N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1355		N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1355		N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1355		N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1355		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

M. G. C. (BEND)			//CONT.//		56166 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALLAHAN											
QUEST-EMG, INC.			//CONT.//		684615																	
HATCHETT RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 245555		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4133	PERF. 3786	-	3791							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270						N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270						N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270						N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270						N	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270						N	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270						N	NO RPT					-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270						N	NO RPT					-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270						N	NO RPT					-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270						N	NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270						N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270						N	NO RPT					-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-																TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS)				56230	500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
LEVISAY OPERATING CO.				498735							
REID,	GRADY			WELL #:	1	RRCID -> 038038	COMPL. DATE 02/01/1966	TOTAL DEPTH	2622	PERF. 2330	- 2340
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-			28
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-			28
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-			28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

REID, GRADY				WELL #:	2	RRCID -> 046230	COMPL. DATE 04/15/1969	TOTAL DEPTH	2290 PERF.	2280 -	2290
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

M.J.REID (MARBLE FALLS) //CONT.// 56230 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 LEVISAY OPERATING CO. //CONT.// 498735
 REID, M. J. WELL #: 1A RRCID -> 099120 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2289 - 2294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REID, M. J. WELL #: 1C RRCID -> 102898 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2300 - 2308

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

REID, M. J. WELL #: 1D RRCID -> 120241 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2297 - 2314

01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M. J. REID (MARBLE FALLS) //CONT.// 56230 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 LEVISAY OPERATING CO. //CONT.// 498735
 REID, M. J. WELL #: 1B RRCID -> 124509 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 2382 PERF. 2290 - 2294

M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		5	N	-0-	-0-	-5	-0-							N	-0-						13		
02		5	N	-0-	-0-	-5	-0-							N	-0-						13		
03		5	N	-0-	-0-	-5	-0-							N	-0-						13		
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						13		
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						13		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						13		
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						13		
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						13		
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						13		
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						13		
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						13		
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						13		
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-											

M. ROSS (DUFFER) 56332 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PETROCAT INNOVATIONS, LLC 660311
 CALLICOTT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 132952 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 3500 - 3510

M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
05		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-											

MAGERS (CONGL. UPPER) 56663 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 MAGERS WELL #: 1 RRCID -> 165723 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3633 - 3781

M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		31	N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-						15		
02		22	N	22	-0-	-0-	-0-		22	3				Y	-0-						15		
03		66	N	66	-0-	-0-	-0-		66	3				Y	-0-						15		
04		116	N	116	-0-	-0-	-0-		116	3				Y	-0-						15		
05		120	N	120	-0-	-0-	-0-		120	3				Y	-0-						15		
06		175	N	175	-0-	-0-	-0-		175	3				Y	-0-						15		
07		110	N	110	-0-	-0-	-0-		110	3				Y	-0-						15		
08		31	N	28	-0-	-3	-0-		28	3				Y	-0-						15		
09		30	N	1	-0-	-29	-0-		1	3				Y	-0-						15		
10		99	N	99	-0-	-0-	-0-		99	3				Y	-0-						15		
11		184	N	184	-0-	-0-	-0-		184	3				Y	-0-						15		
12		133	N	133	-0-	-0-	-0-		133	3				Y	-0-						15		
TOTAL GAS PROD:				1,054				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-											

MAGGIE LOU (MISS.)		56670 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726												
WILSON, L. R.		WELL #:		1		RRCID -> 171042		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 2929 - 3054		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON				WELL #:	2	RRCID -> 185085	COMPL. DATE 07/03/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3064 -	3189
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		138
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		138
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		138
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		138
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		138
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		138
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		138
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		138
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		138
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		138
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		138
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		138
TOTAL GAS PROD:			822	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAGNUM (CONGL)				56787 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN			
CAREY, CLEVE W.				131300							
CAREY, CLEVE W.				WELL #:	1	RRCID -> 153806	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	N/A
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAGNUM (CONGL)														
CAREY, CLEVE W.				//CONT.//	56787 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROWN		
CAREY, C. W. "A"				//CONT.//	131300									
				WELL #:	2	RRCID -> 153807			COMPL. DATE 12/30/1978			TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MALES (STRAWN)														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY					56922 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER		
ADAMS-CRAVER UNIT					809930									
				WELL #:	2	RRCID -> 074904			COMPL. DATE 12/23/1977			TOTAL DEPTH 3475 PERF. N/A		
01	138 N		138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-		-0-
02	196 N		97	-0-	-99	-0-	97	2			N	-0-		-0-
03	191 N		191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	2	N	-0-		-0-
04	261 N		261	-0-	-0-	-0-	57	1	204	2	N	-0-		-0-
05	187 N		187	-0-	-0-	-0-	38	1	149	2	N	-0-		-0-
06	282 N		282	-0-	-0-	-0-	37	1	245	2	N	-0-		-0-
07	321 N		321	-0-	-0-	-0-	34	1	287	2	N	-0-		-0-
08	274 N		274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-		-0-
09	240 N		191	-0-	-49	-0-	9	1	182	2	N	-0-		-0-
10	248 N		182	-0-	-66	-0-	23	1	159	2	N	-0-		-0-
11	558 N		558	-0-	-0-	-0-	86	1	472	2	N	-0-		-0-
12	186 N	NO RPT		-0-	-186	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,682				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MALES (4300)														
SOMERSET OPERATING, LLC					56922 350	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER		
NANCE G.U.					101481									
				WELL #:	1	RRCID -> 162069			COMPL. DATE 01/26/1997			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4123 - 4249		
01	412 N		412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-		-0-
02	384 N		384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-		-0-
03	420 N		420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-		-0-
04	420 N		420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-		-0-
05	420 N		420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-		-0-
06	402 N		402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-		-0-
07	420 N		420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-		-0-
08	420 N		420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-		-0-
09	420 N		420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-		-0-
10	380 N		380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				4,098				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MALES (4300)		//CONT.//		56922 350	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
RKW OPERATING LLC				714311											
LANE ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 165492		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4189 - 4369				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
MCKEON, J.H. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	078187	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	5311	PERF. 4278 -	4342
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-	-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	2	N	-0-	-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-	-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-	-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	N	-0-	-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	2	N	-0-	-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				844		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KELLEY GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID -> 084183	COMPL. DATE 07/03/1979	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 3817 -	3837	
01	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2	N	-0-		1	
02	1036 N	1011	-0-	-25	-0-	1011	2	N	-0-		1	
03	1147 N	480	-0-	-667	-0-	480	2	N	-0-		1	
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-		1	
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-		1	
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-		1	
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-		1	
08	1209 N	1062	-0-	-147	-0-	1062	2	N	-0-		1	
09	1140 N	1011	-0-	-129	-0-	1011	2	N	-0-		1	
10	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2	N	-0-		1	
11	1020 N	948	-0-	-72	-0-	948	2	N	-0-		1	
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:				10,291	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MALES (4300) //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
 LONG-JONES WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	2			N	-0-					-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	2			N	-0-					-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-		2	1	218	2	N	-0-					-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-		79	1	283	2	N	-0-					-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-		60	1	239	2	N	-0-					-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-		37	1	257	2	N	-0-					-0-
07	310 N	269	-0-	-41	-0-		28	1	241	2	N	-0-					-0-
08	310 N	208	-0-	-102	-0-		208	2			N	-0-					-0-
09	300 N	193	-0-	-107	-0-		9	1	184	2	N	-0-					-0-
10	279 N	190	-0-	-89	-0-		24	1	166	2	N	-0-					-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-		34	1	185	2	N	-0-					-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348

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

WALKER, RONNIE WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	65	-0-	65	65		65	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	62	-0-	62	127		3	1	59	2	N	-0-					-0-
10	190	63	-0-	-127	-0-		8	1	55	2	N	-0-					-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-		8	1	43	2	N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		241		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

 MALES (4650) 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 BAILEY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077949 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4644 - 4658

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					66

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

 DOSS FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631

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

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

 KIDWELL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778

01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					39
02	168 N	153	-0-	-15 B	-0-	153	2			N	-0-					39
03	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					39
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					39
05	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					39
06	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					39
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					39
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					39
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					39
10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					39
11	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					39
12	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4650) //CONT.// 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
 ADAMS-CRAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2		N	-0-			83
02		252 N	225	-0-	-27 B	-0-	225	2		N	-0-			83
03		279 N	262	-0-	-17 B	-0-	2	1	260	2	N	-0-		83
04		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	68	1	245	2	N	-0-		83
05		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	62	1	248	2	N	-0-		83
06		240 N	58	-0-	-182 B	-0-	8	1	50	2	N	-0-		83
07		279 N	71	-0-	-208 B	-0-	8	1	63	2	N	-0-		83
08		279 N	46	-0-	-233 B	-0-	46	2			N	-0-		83
09		60 N	41	-0-	-19 B	-0-	2	1	39	2	N	-0-		83
10		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-		83
11		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	6	1	33	2	N	-0-		83
12		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT		83
TOTAL GAS PROD:				1,735		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MALES (4850) 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 SHARPE WELL #: 1 RRCID -> 073114 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				887		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072712 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	543	2	N	-0-		128
560 N	549	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	44	1	505	2	N	-0-		128
620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	577	2	N	-0-		128
622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	575	2	N	-0-		128
620 N	617	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	47	1	570	2	N	-0-		128
602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	555	2	N	-0-		128
651 N	618	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	46	1	572	2	N	-0-		128
620 N	612	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	49	1	563	2	N	-0-		128
600 N	588	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	52	1	536	2	N	-0-		128
642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	577	2	N	-0-		128
600 N	592	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	55	1	537	2	N	-0-		128
620 N	598	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	52	1	546	2	N	-0-		128
TOTAL GAS PROD:				7,253		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER										
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		//CONT.//		629889															
DOW FEE		WELL #:		1	RRCID -> 086782		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH	5079	PERF. 4916	-	5040						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					14	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					14	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					14	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					14	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					14	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					14	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					14	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					14	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					14	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					14	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					14	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					14	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025																			

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CRAVENS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 087286		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4902 - 5070	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2025												

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

HOBSON UNIT		WELL #:			RRCID -> 087916		COMPL. DATE 12/08/1979		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4806 - 4814	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2009												

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
RKW OPERATING LLC				714311											
TABOR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 126030		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH	5555 PERF. 4304 - 4345					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3546				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3546				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3546				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3546				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3546				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3546				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3546				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3546				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3546				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3546				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3546				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3546				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
LONG - JONES				WELL #:	1	RRCID -> 071584	COMPL. DATE 04/07/1977	TOTAL DEPTH	5170	PERF.	N/A		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MIDDLETON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 081353	COMPL. DATE 12/28/1978	TOTAL DEPTH 4890	PERF. 4813	- 4826		
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-	29	
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2		N	-0-	29	
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-	29	
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	11	1	41	2	N	-0-	29
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	6	1	22	2	N	-0-	29
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	4	1	23	2	N	-0-	29
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	2	N	-0-	29
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-	29	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-	29
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	N	-0-	29
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	2	N	-0-	29
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	29	
TOTAL GAS PROD:			467	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MALES (4850) //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
 CRAVER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 102897 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4954 - 5011

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		71	-0-	-0-	-71	-0-					N	-0-			1
02		71	-0-	-0-	-71	-0-					N	-0-			1
03		71	-0-	-0-	-71	-0-					N	-0-			1
04		71	-0-	-0-	-71	-0-					N	-0-			1
05		71	-0-	-0-	-71	-0-					N	-0-			1
06		71	-0-	-0-	-71	-0-					N	-0-			1
07		71	-0-	-0-	-71	-0-					N	-0-			1
08	14B2	EXT	68	-0-	68	68	68	2			N	-0-			1
09	14B2	EXT	65	-0-	65	133	3	1	62	2	N	-0-			1
10		199 X	66	-0-	-133	-0-	8	1	58	2	N	-0-			1
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	8	1	44	2	N	-0-			1
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			251		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MALLORY (STRAWN) 56978 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 STUART, J. N. "B" WELL #: 31 RRCID -> 256839 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 1070 - 1086

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-					N	-0-			-0-
02		37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-					N	-0-			-0-
03		39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-					N	-0-			-0-
04		31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-					N	-0-			-0-
05		42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-					N	-0-			-0-
06		30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-					N	-0-			-0-
07		31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-					N	-0-			-0-
08		31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-					N	-0-			-0-
09		30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-					N	-0-			-0-
10		34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-					N	-0-			-0-
11		41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-					N	-0-			-0-
12		31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			374		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-																	

STUART, J. N. "B" WELL #: 25 RRCID -> 291553 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1026 - 1038

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-					N	-0-			-0-
02		37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-					N	-0-			-0-
03		39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-					N	-0-			-0-
04		31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-					N	-0-			-0-
05		42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-					N	-0-			-0-
06		30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-					N	-0-			-0-
07		31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-					N	-0-			-0-
08		31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-					N	-0-			-0-
09		30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-					N	-0-			-0-
10		34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-					N	-0-			-0-
11		41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-					N	-0-			-0-
12		31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			374		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-																	

MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
STUART, J. N. "A"		WELL #:		8615	RRCID -> 297455		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH	1839	PERF.	1463	-	1589
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-	
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	3		N	-0-			-0-	
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-	
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-	
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-	
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-			-0-	
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-	
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-	
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STUART, J. N. "A"		WELL #:		8602	RRCID -> 297706		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 1838		PERF. 1505 - 1558	
01	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
02	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-		-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-		-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-		-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	10	RRCID ->	175199	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	1942	PERF.	1500 -	1516	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MALLORY (STRAWN) //CONT.// 56978 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. 863965
 TARPON "B" WELL #: 1 RRCID -> 200436 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1571 PERF. 1354 - 1384

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MANGUM, NORTH (3200) 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 CDJ OIL COMPANY, LLC 103321
 HARLOW, LOUISE "F" WELL #: 1 RRCID -> 133650 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3367 - 3390

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

SA4(STRICKLAND) WELL #: 1 RRCID -> 141977 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3284 - 3313

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

MANGUM, NORTH (3200)			//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
CDJ OIL COMPANY, LLC			//CONT.//		103321													
SA 2 (TROXELL)			WELL #:		1	RRCID -> 141984		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH 3940		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

SA3 (COLQUITT)				WELL #:	1	RRCID -> 143617	COMPL. DATE 07/20/1987	TOTAL DEPTH	3999 PERF. 3353 - 3368
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

STANSELL -HARRELSON UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 174455	COMPL. DATE 09/19/1985	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3268	-	3308
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

MANGUM, NORTH (3200)			//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EVEREST NETWORK LLC					252052									
ZIEHR, HENRY ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 131770		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3220 - 3253		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			1	
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			1	
03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			1	
04	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			1	
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			1	
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			1	
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			1	
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			1	
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			1	
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			1	
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			1	
12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:			412		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JP OIL & GAS, LLC				448017											
KERR				WELL #:		4	RRCID -> 093521		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH		3303	PERF. 3204 - 3208	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WAYNICK, WEST				WELL #:	1	RRCID -> 137339	COMPL. DATE 05/08/1980	TOTAL DEPTH	3667	PERF. 3229 - 3240
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
JP OIL & GAS, LLC //CONT.// 448017
WAYNICK, WEST WELL #: 2 RRCID -> 137340 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3214 - 3230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, FRED WELL #: 2 RRCID -> 142126 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3184 - 3224

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

BROWN, FRED WELL #: 3 RRCID -> 142129 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3207 - 3218

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, NORTH (3200)			//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
JP OIL & GAS, LLC			//CONT.//		448017									
KERR			WELL #:		6	RRCID -> 154646		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3211 - 3288		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROCK OPERATING WEATHERS				722855							
				WELL #:	1	RRCID ->	113512	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	3891 PERF. 3291 - 3311
01	744 #	734	-0-	-10	-0-	734	2	Y	-0-	-0-	
02	672 #	643	-0-	-29	-0-	643	2	Y	-0-	-0-	
03	744 #	701	-0-	-43	-0-	701	2	Y	-0-	-0-	
04	720 #	563	-0-	-157	-0-	563	2	Y	-0-	-0-	
05	744 #	564	-0-	-180	-0-	564	2	Y	-0-	-0-	
06	720 #	491	-0-	-229	-0-	491	2	Y	-0-	-0-	
07	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2	Y	-0-	-0-	
08	713 #	603	-0-	-110	-0-	603	2	Y	-0-	-0-	
09	570 #	480	-0-	-90	-0-	480	2	Y	-0-	-0-	
10	558 #	502	-0-	-56	-0-	502	2	Y	-0-	-0-	
11	570 #	507	-0-	-63	-0-	507	2	Y	-0-	-0-	
12	589 #	565	-0-	-24	-0-	565	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,697		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											

MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)				57100 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563												
GARRETT				WELL #:	1	RRCID -> 089284	COMPL. DATE 06/04/1980	TOTAL	DEPTH 3630	PERF. 3063	-	3080				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	450 N	255	-0-	-195	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,663				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MANGUM, WEST (3100)				57103 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
BERRY				WELL #:	1	RRCID -> 089074	COMPL. DATE 06/04/1980	TOTAL DEPTH	3748	PERF. 3144	- 3156
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		112
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		112
03	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-		112
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-		112
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-		112
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-		112
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		112
08	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	3	N	-0-		112
09	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	3	N	-0-		112
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-		112
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-		112
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		112
TOTAL GAS PROD:			149	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CDJ OIL COMPANY, LLC				103321							
HARLOW, LOUISE "D"				WELL #:	1	RRCID -> 133343	COMPL. DATE 03/22/1982	TOTAL DEPTH	3820	PERF. 3258 - 3288	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4	5	114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4	5	110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3	5	107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4	5	103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4	5	99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5	5	94
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5	5	89
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5	5	84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5	5	79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5	5	74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4	5	70
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 CDJ OIL COMPANY, LLC //CONT.// 103321
 HARLOW, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 135175 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3271 - 3290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 145299 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3142 - 3150

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

STOVALL, HOWARD 824340
 DEMPSEY, H. WELL #: 1 RRCID -> 111204 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3216 - 3235

01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					4
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					4
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					4
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					4
*05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					4
*06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					4
*07	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					4
*08	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					4
*09	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					4
*10	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					4
*11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					4
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					4
TOTAL GAS PROD: 650																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340												
AUTRY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 114539		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 3694		PERF. 3107 - 3114					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	12 #	11	-0-	-1	-0-		11 3			N	-0-					-0-
02	12 #	9	-0-	-3	-0-		9 3			N	-0-					-0-
03	12 #	11	-0-	-1	-0-		11 3			N	-0-					-0-
*04	11 #	9	-0-	-2	-0-		9 3			N	-0-					-0-
*05	11 #	9	-0-	-2	-0-		9 3			N	-0-					-0-
*06	11 #	7	-0-	-4	-0-		7 3			N	-0-					-0-
*07	11 #	6	-0-	-5	-0-		6 3			N	-0-					-0-
*08	11 #	6	-0-	-5	-0-		6 3			N	-0-					-0-
*09	9 #	5	-0-	-4	-0-		5 3			N	-0-					-0-
*10	9 R	9	-0-	-0-	-0-		9 3			N	-0-					-0-
*11	9 #	7	-0-	-2	-0-		7 3			N	-0-					-0-
12	9 #	7	-0-	-2	-0-		7 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		96			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

AUTRY "K"				WELL #:	1	RRCID -> 131764	COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3194	-	3235
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	3	N	-0-			-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-			-0-
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			-0-
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-			-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			-0-
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-			-0-
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-			-0-
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-			-0-
12	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			224	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

AUTRY "H"				WELL #:	1	RRCID -> 131765	COMPL. DATE 01/12/1980	TOTAL DEPTH	3829	PERF. 3347	-	3352
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-				82
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-				82
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-				82
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-				82
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-				82
06	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-				82
07	2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-				82
08	2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-				82
09	2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-				82
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-				82
11	2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-				82
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-				82
TOTAL GAS PROD:			19	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MANGUM, WEST (3100)			//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD			//CONT.//		824340											
AUTRY "L"			WELL #:		1	RRCID -> 131766		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 3745		PERF. 3180 - 3209				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				63
02	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-				63
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				63
04	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-				63
05	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-				63
06	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-				63
07	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-				63
08	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-				63
09	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-				63
10	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				63
11	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				63
12	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				63
TOTAL GAS PROD:			24		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

AUTRY "B"				WELL #: 1 RRCID -> 133651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3101 - 3113											
01	6 R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				73
02	6 #	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	3		N	-0-				73
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				73
04	6 #	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	3		N	-0-				73
05	6 #	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	3		N	-0-				73
06	6 #	4	-0-	-2	-0-	-0-	4	3		N	-0-				73
07	6 #	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	3		N	-0-				73
08	6 #	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	3		N	-0-				73
09	5 #	3	-0-	-2	-0-	-0-	3	3		N	-0-				73
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				73
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				73
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				73
TOTAL GAS PROD:			53			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

AUTRY 22 "A"				WELL #:		1	RRCID -> 134924		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3248 - 3266	
01	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
02	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
03	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
04	9	#	7	-0-	-2	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
05	9	#	7	-0-	-2	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
06	9	#	6	-0-	-3	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
07	9	#	5	-0-	-4	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
08	9	#	5	-0-	-4	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
09	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
10	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
11	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
12	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				79		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
 AUTRY "27" WELL #: 3 RRCID -> 197812 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3151 - 3160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14 3		N	-0-			-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-			-0-
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			-0-
06	30 #	11	-0-	-19	-0-	11 3		N	-0-			-0-
07	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			-0-
08	31 #	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-			-0-
09	13 #	8	-0-	-5	-0-	8 3		N	-0-			-0-
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		141			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MANGUM, WEST (3450) 57103 600 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 CDJ OIL COMPANY, LLC 103321
 HARLOW, LOUISE "B" WELL #: 1 RRCID -> 131759 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3443 - 3471

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

HONEA, AVA WELL #: 1 RRCID -> 141398 COMPL. DATE 07/31/1978 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3440 - 3445

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

MANNING-OCONNOR (CADD0)				57186 200		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS							
PARDUE OIL, INC.				639400															
O'CONNER, C.J.				WELL #: 1		RRCID -> 196747		COMPL. DATE 03/17/1947		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3275 - 3290							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164		
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44		
PLUGGED AND ABANDONED				10/14/2025															
												120		7					

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX MCCONNELL				659782 WELL #:	2	RRCID -> 120877	COMPL. DATE 11/29/2022	TOTAL DEPTH 4319	PERF. 3312 - 3318
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC BROOKS				822615	WELL #:	2	RRCID -> 242252	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH	4216	PERF. 3292 -	3300
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARBLE FALLS (4070)			57354 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO											
BASA RESOURCES, INC.			053974																	
WRIGHT, C. M.			WELL #:		RRCID -> 237869		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 4309		PERF. 3978 - 4008									
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012																				

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761								
ALEXANDER				WELL #:	1 L	RRCID -> 115661	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH	4779	PERF. 4076 -	4112	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

LEXGAS, INC.				500222							
MCCLURE LEASE				WELL #: 4		RRCID -> 282982		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4412 - 4454	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

MARBLE FALLS (4070) //CONT.// 57354 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. //CONT.// 560222
 BOWDEN-BANE WELL #: 1 RRCID -> 282983 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4580 - 4620

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARGIE (CONGL) 57396 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 KROH OPERATING LLC 478245
 MONTGOMERY "55" WELL #: 1 RRCID -> 193387 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3852 - 3862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARIANAS, S. (GARDNER) 57420 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
 RANCH TWO WELL #: 1 RRCID -> 115386 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3235 - 3251

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARINER (CONGL.)			57513 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			221932												
MARINER			WELL #:		2		RRCID -> 151703		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3789 - 3794		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINER "A"			WELL #: 1		RRCID -> 155357		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3558 - 3574	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINER "A"			WELL #: 2		RRCID -> 159700		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3462 - 3479	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINER (CONGL.)		//CONT.//		57513 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932															
MARINER "B"		WELL #:		1	RRCID -> 166184		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3772 - 3877								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284										
DEAN, HELEN LOUISE		WELL #:		1	RRCID -> 169397		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3857 - 3867	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARMAC (MARBLE FALLS)		57648 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BLACKBURN, GIL		073028										
BERKLEY		WELL #:		1	RRCID -> 099129		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 5527		PERF. 5475 - 5527	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARMAC (MARBLE FALLS) //CONT.// 57648 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC 101212
 WILLIAMS WELL #: 1 U RRCID -> 100722 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5436 - 5446

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 207094 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5516 - 5538

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

MARSAN (CONGL.) 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
 RIDDLE TRACT 5 WELL #: 1 RRCID -> 113950 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3015 - 3042

01	404 N	404	-0-	-0-	-0-		404	2		Y	-0-			-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-		325	2		Y	-0-			-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-		516	2		Y	-0-			-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-		651	2		Y	-0-			-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-		648	2		Y	-0-			-0-
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-		638	2		Y	-0-			-0-
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-		676	2		Y	-0-			-0-
08	372 N	297	-0-	-75	-0-		297	2		Y	-0-			-0-
09	360 N	267	-0-	-93	-0-		267	2		Y	-0-			-0-
10	372 N	242	-0-	-130	-0-		242	2		Y	-0-			-0-
11	300 N	266	-0-	-34	-0-		266	2		Y	-0-			-0-
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-		319	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 5,249														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 115328 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
04	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	2		N	-0-			-0-
05	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2		N	-0-			-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2		N	-0-			-0-
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2		N	-0-			-0-
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2		N	-0-			-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
*12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,879				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RIDDLE TRACT 1 WELL #: 1 RRCID -> 119627 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 3040

01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
*12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,380				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RIDDLE TRACT 7 WELL #: 1 RRCID -> 175444 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077

01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,129				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MARSAN (CONGL.) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. K. BROWN 'A'														CNTY: EASTLAND			
//CONT.// 57666 500				ASSOCIATED				EXEMPT									
//CONT.// 058851																	
WELL #: 1				RRCID -> 281551				COMPL. DATE 09/06/2012				TOTAL DEPTH 3250				PERF. 2930 - 2940	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		2511 N	2122	-0-	-389	-0-	2122	2		N	-0-					26	
02		2016 N	1476	-0-	-540	-0-	1474	2	2 9	N	2					28	
03		2108 N	1948	-0-	-160	-0-	1945	2	3 9	N	3					31	
04		2040 N	1997	-0-	-43	-0-	1993	2	4 9	N	4					35	
05		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1984	2	1 9	N	1					36	
06		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2121	2	1 9	N	1					37	
07		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-					37	
08		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-					37	
09		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-					37	
10		2263 N	2218	-0-	-45	-0-	2218	2		N	-0-					37	
11		2340 N	2130	-0-	-210	-0-	2130	2		N	-0-					37	
12		2294 N	2048	-0-	-246	-0-	2046	2	2 9	N	2					39	
TOTAL GAS PROD:			24,961				TOTAL CONDENSATE PROD:				13						

COMYN NATURAL GAS, INC. RIDDLE UNIT 1														170059			
WELL #: 1				RRCID -> 108794				COMPL. DATE 12/02/1983				TOTAL DEPTH 3400				PERF. 3044 - 3054	
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-					11	
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-					11	
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-					11	
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-					11	
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-					11	
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-					11	
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-					11	
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					11	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					11	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					11	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11	
TOTAL GAS PROD:			393				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

RIDDLE UNIT 2														WELL #: 1			
				RRCID -> 108951				COMPL. DATE 11/29/1983				TOTAL DEPTH 3400				PERF. 2997 - 3010	
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-					8	
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-					8	
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-					8	
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-					8	
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-					8	
06		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-					8	
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-					8	
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					8	
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					8	
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					8	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8	
TOTAL GAS PROD:			808				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059								
RIDDLE UNIT 3		WELL #:		1	RRCID -> 112983		COMPL. DATE 08/15/1984		TOTAL DEPTH		3400 PERF. 3000 - 3010	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			2
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			2
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			2
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			2
05	434 N	336	-0-	-98	-0-	336 2		N	-0-			2
06	420 N	257	-0-	-163	-0-	257 2		N	-0-			2
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			2
08	341 N	46	-0-	-295	-0-	46 2		N	-0-			2
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			2
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		3,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYNARD UNIT 3		WELL #:		1	RRCID -> 114534		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH		3280 PERF. 3038 - 3044	
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2		N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOVELL		WELL #:		1	RRCID -> 116500		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH		3070 PERF. 3032 - 3036	
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			27
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102 2		N	-0-			27
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			27
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			27
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			27
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 2		N	-0-			27
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-			27
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			27
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			27
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 COMYN NATURAL GAS, INC. //CONT.// 170059
 MARTIN UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 122025 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2942 - 2946

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			44
02	112 N	104	-0-	-0-8	-0-	104 2		N	-0-			44
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			44
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			44
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			44
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-			44
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2		N	-0-			44
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			44
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			44
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
TOTAL GAS PROD:		886			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
 MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 114535 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3054 - 3062

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS) 57742 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
 SWENSON HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 017962 COMPL. DATE 09/18/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3225 - 3240

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

MARY EMMA (CADD0)		57913 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND											
3 S PRODUCTION, INC.		953796																	
SHEPARD		WELL #:		1		RRCID -> 150385		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 2804 - 2820							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	78	3	11	9	N	10						107	
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3	67	9	N	61	154	1				14	
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3	33	9	N	30						44	
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3	54	9	N	49						93	
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3	22	9	N	20						113	
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3	22	9	N	20						133	
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3	33	9	N	30						163	
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	-0-	87	3	11	9	N	10						173	
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	-0-	61	3	11	9	N	10						183	
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	-0-	68	3	11	9	N	10	165	1				28	
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	-0-	62	3	17	9	N	15						43	
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	-0-	10	3	3	9	N	3						46	
TOTAL GAS PROD:		1,366				TOTAL CONDENSATE PROD:		268											

MASK (CADD0)		58093 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
SANDSTONE SERVICES, LLC		748023									
MASK 2284		WELL #: 1		RRCID -> 097397		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3139 - 3170	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MATTHEWS (CADD0)		58323 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
FTC CONSULTING, LLC		288423									
MATTHEWS ACC 2		WELL #: 25		RRCID -> 169834		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 4962		PERF. 4333 - 4340	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MATTHEWS (GARDNER SD.) 58324 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 BURLISON "34" WELL #: 2 RRCID -> 195034 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3170 - 3175

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1224	3	63	9	N	57					114
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1231	3	50	9	N	45					159
03	1457 N	1327	-0-	-130	-0-	1276	3	51	9	N	46	187	1			18
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1245	3	42	9	N	38					56
05	1426 N	1266	-0-	-160	-0-	1224	3	42	9	N	38					94
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1102	3	18	9	N	16					110
07	1333 N	1053	-0-	-280	-0-	1044	3	9	9	N	8					118
08	1271 N	931	-0-	-340	-0-	918	3	13	9	N	12					130
09	1110 N	966	-0-	-144	-0-	956	3	10	9	N	9					139
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	933	3	9	9	N	8					147
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	932	3	12	9	N	11					158
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
TOTAL GAS PROD:		12,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		288										

MAZILLION (STRAWN, 1200) 58700 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 GIANT NRG CO., LP 302592
 CIRCLE W RANCH WELL #: 1C RRCID -> 150872 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 1228 - 1234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAZILLION (STRAWN, 2000) 58700 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 GIANT NRG CO., LP 302592
 CIRCLE W RANCH WELL #: 1T RRCID -> 150875 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2000 - 2008

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCBRIDE (BEND CONGL.)				58791 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782											
FAMBRO "D"				WELL #:	3	RRCID ->	109921	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3854 - 3864		
M															
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-			59 2			N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-			74 2			N	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-			116 2			N	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-			86 2			N	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-			84 2			N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-			106 2			N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-			86 2			N	-0-			-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-			292 2			N	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-			192 2			N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-			134 2			N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-			102 2			N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-			73 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,404				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

FAMBRO "CC"				WELL #:	1	RRCID -> 112332	COMPL. DATE 06/19/1984	TOTAL DEPTH 3920	PERF. 3780	- 3788
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-	-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,167		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FAMBRO E				WELL #:	1	RRCID -> 147661	COMPL. DATE 09/09/1985	TOTAL DEPTH	3914	PERF. 3901 - 3906
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2	N	-0-	-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112	2	N	-0-	-0-
03	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2	N	-0-	-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	-0-
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-	-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-	-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-	-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,682		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCBRIDE (BEND CONGL.)		//CONT.//		58791 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.//		659782												
SAM FAMBRO '10'		WELL #:		2	RRCID -> 274732		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3874 - 3934					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		310 N	243	-0-	-67	-0-	243 2			N	-0-					-0-
02		280 N	260	-0-	-20	-0-	260 2			N	-0-					-0-
03		310 N	267	-0-	-43	-0-	267 2			N	-0-					-0-
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2			N	-0-					-0-
05		279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2			N	-0-					-0-
06		270 N	189	-0-	-81	-0-	189 2			N	-0-					-0-
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-					-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					-0-
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			N	-0-					-0-
10		279 N	245	-0-	-34	-0-	245 2			N	-0-					-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			N	-0-					-0-
12		341 N	222	-0-	-119	-0-	222 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,799		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCCLISH-STONE (CONGL, UP)				58998 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308											
BUZBEE "F"				WELL #:		1		RRCID -> 088560		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 3799		PERF. 3314 - 3320	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ROLLO RESOURCES, LLC				726791												
BRANNON II				WELL #:		5	RRCID -> 092534		COMPL. DATE 03/25/1981		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3634 - 3648			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCCLEISH-STONE (CONGL, UP)		//CONT.// 58998 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791															
STONE		WELL #:		1		RRCID -> 095562		COMPL. DATE 09/25/1981		TOTAL DEPTH 3895		PERF. 3618		-		3636	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRANNON II				WELL #:	6	RRCID -> 097601	COMPL. DATE 01/04/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3750	- 3758
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCCLEISH-STONE (CONGL, LO)				58998 301	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
ROLLO RESOURCES, LLC				726791					
BRANNON II				WELL #:	4	RRCID -> 090072	COMPL. DATE 10/16/1980	TOTAL DEPTH	4004 PERF. 3800 - 3810
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCCREA (STRAWN, LO.)														CNTY: STEPHENS	
PETEX															
LAW "62"															
WELL #: 1															
RRCID -> 256302															
COMPL. DATE 04/01/2010															
TOTAL DEPTH 4150															
PERF. 2506 - 2526															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MCCREA HEIRS (LAKE SAND)				59145 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782						
MCCREA HEIRS				WELL #:	4	RRCID -> 125719	COMPL. DATE 10/23/1987	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3714 - 3725
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCCUISTION (MARBLE FALLS)														CNTY: EASTLAND	
J & J WHITESIDE INC.															
WHITESIDE															
WELL #: 2															
RRCID -> 076143															
COMPL. DATE 04/12/1978															
TOTAL DEPTH 2820															
PERF. N/A															
01	31 #	20	-0-	-11	-0-		20	2		N	-0-				-0-
02	28 #	18	-0-	-10	-0-		18	2		N	-0-				-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-		21	2		N	-0-				-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-		22	2		N	-0-				-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-		26	2		N	-0-				-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-		24	2		N	-0-				-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-		15	2		N	-0-				-0-
08	31 #	13	-0-	-18	-0-		13	2		N	-0-				-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-		18	2		N	-0-				-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-		19	2		N	-0-				-0-
11	30 #	18	-0-	-12	-0-		18	2		N	-0-				-0-
12	18 R	18	-0-	-0-	-0-		18	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 232														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MCCUISTION (MARBLE FALLS)			//CONT.//		59163 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
J & J WHITESIDE INC.			//CONT.//		427649									
WHITESIDE			WELL #:		1	RRCID -> 181992		COMPL. DATE 10/18/1977		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02		12 #	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03		12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04		10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07		9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08		10 #	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09		10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10		10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			104		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WHITESIDE				WELL #:	2 A	RRCID -> 182002	COMPL. DATE 02/28/1978	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	N/A
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-		-0-
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11	2	N	-0-		-0-
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-		-0-
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
07	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	2	N	-0-		-0-
08	15 #	9	-0-	-6	-0-	9	2	N	-0-		-0-
09	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	2	N	-0-		-0-
10	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	2	N	-0-		-0-
11	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2	N	-0-		-0-
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			144	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCDANIEL (CONGL.)				59255 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER			
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740									
FLETCHER				WELL #:	1	RRCID -> 105161	COMPL. DATE 09/10/1982	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3974 -	3999		
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-				
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-				
03	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2	N	-0-				
04	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	2	N	-0-				
05	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	2	N	-0-				
06	660 N	630	-0-	-30	-0-	630	2	N	-0-				
07	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	2	N	-0-				
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-				
09	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	2	N	-0-				
10	682 N	252	-0-	-430	-0-	252	2	N	-0-				
11	630 N	407	-0-	-223	-0-	407	2	N	-0-				
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-				
TOTAL GAS PROD:				7,302	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MCINTOSH (BIG SALINE)										CAPACITY		CNTY: HOOD		
ASTEROID PRECISION, LLC										59542 200		NON-ASSOCIATED		
SSG KEVIN W. BUTLER										035598		035598		
										WELL #: 1		RRCID -> 073997		
										COMPL. DATE		N/A		
										TOTAL DEPTH		5085 PERF. 4466 - 4486		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

BKV NORTH TEXAS, LLC										100345		RRCID -> 073094		
WEST, F.										WELL #: 2		COMPL. DATE 09/01/1977		
										TOTAL DEPTH		5150 PERF. N/A		
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-			-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	2		N	-0-			-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2		N	-0-			-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										3,064		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

CRAVENS										WELL #: 4		RRCID -> 074055		
										COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A		
01	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										75		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

MINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.//		59542 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD							
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345												
PEVELER, M.		WELL #:		1	RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL	DEPTH	5350	PERF.	3816	-	3842	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	278 N	278	-0-	-0	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	277 N	277	-0-	-0	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	286 N	286	-0-	-0	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	285 N	285	-0-	-0	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	270 N	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,455				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRAVENS				WELL #:	7	RRCID ->	079132	COMPL. DATE	08/03/1978	TOTAL DEPTH	5093	PERF.	4663 -	4673
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-				-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-				-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-				-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-				-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-				-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-				-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-				-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-				-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-				-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,329				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NELON "B"				WELL #:	1	RRCID -> 079588	COMPL. DATE 10/14/1978	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 4946	-	5095
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2	N	-0-		-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,431		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N		108	-0-	-16	-0-		108 2			N	-0-			-0-
02	84 N		72	-0-	-12	-0-		72 2			N	-0-			-0-
03	93 N		-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	90 N		-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N		4	-0-	-89	-0-		4 2			N	-0-			-0-
06	4 N		4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-			-0-
07	12 N		12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-			-0-
08	17 N		17	-0-	-0-	-0-		17 2			N	-0-			-0-
09	5 N		5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-			-0-
10	12 N		-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N		-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	5 N		-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				222			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PEVELEVER, M.			WELL #:	2	RRCID -> 093534	COMPL. DATE 02/15/1980	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 3780	- 4245
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCINTOSH (STRAWN) BKV NORTH TEXAS, LLC MCINTOSH D.				59542 500 100345	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HOOD		
				WELL #:	RRCID -> 069342	COMPL. DATE 08/21/1976	TOTAL DEPTH 6000	PERF.	0 - 4386		
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,283	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD								
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345													
MCINTOSH D.		WELL #:		2	RRCID -> 069574		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4358	-	0				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCINTOSH D.		WELL #:		3	RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

CAMPBELL, C. L.		WELL #:		2	RRCID -> 072736		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH	5256	PERF. N/A					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

MCINTOSH (STRAWN)			//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
BKV NORTH TEXAS, LLC			//CONT.//		100345									
NELSON, D.			WELL #:		1	RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH	5193	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			190		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCINTOSH, L.				WELL #:	1	RRCID -> 074867	COMPL. DATE 11/15/1977	TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CRAVENS				WELL #:	5	RRCID -> 074905	COMPL. DATE 12/13/1977	TOTAL DEPTH	4784	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345										
WEST, F.		WELL #:		6	RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH	5100	PERF. 2904	- 3709		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CATE, W.E.				WELL #:	1	RRCID -> 082437	COMPL. DATE 04/04/1979	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4194	- 4207
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2	N	-0-		-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122	2	N	-0-		-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-		-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2	N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,256		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DAVIS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 087207	COMPL. DATE 02/15/1980	TOTAL DEPTH	5107	PERF. 3942	-	3954
01	263 N	263	-0-	-0-		-0-	263	2	N	-0-		-0-
02	236 N	236	-0-	-0-		-0-	236	2	N	-0-		-0-
03	279 N	257	-0-	-22		-0-	257	2	N	-0-		-0-
04	250 N	250	-0-	-0-		-0-	250	2	N	-0-		-0-
05	255 N	255	-0-	-0-		-0-	255	2	N	-0-		-0-
06	240 N	239	-0-	-1		-0-	239	2	N	-0-		-0-
07	249 N	249	-0-	-0-		-0-	249	2	N	-0-		-0-
08	248 N	243	-0-	-5		-0-	243	2	N	-0-		-0-
09	240 N	239	-0-	-1		-0-	239	2	N	-0-		-0-
10	253 N	253	-0-	-0-		-0-	253	2	N	-0-		-0-
11	250 N	250	-0-	-0-		-0-	250	2	N	-0-		-0-
12	260 N	260	-0-	-0-		-0-	260	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,994		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345									
FRENCH		WELL #:		1	RRCID -> 087517		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH	4615	PERF. 3910	- 4074	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	712	-0-	-63	-0-	712	2		N	-0-			-0-
02	672 N	643	-0-	-29	-0-	643	2		N	-0-			-0-
03	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	2		N	-0-			-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
07	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2		N	-0-			-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2		N	-0-			-0-
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	701	2		N	-0-			-0-
12	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,622				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHOMERS				WELL #:	1	RRCID -> 139232	COMPL. DATE 02/21/1991	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 3215	-	3240
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2	N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				316	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LOWDEN, R. R.				WELL #:	1	RRCID -> 140101	COMPL. DATE 11/10/1991	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4220	- 4290	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-	
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-	
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-	
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-	
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-	
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-	
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-		-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				603	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 COOK, DAVID W. 174327
 COOK "C" WELL #: 1 RRCID -> 092050 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4248 - 4380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARDNER, OLLIE 294515
 GARDNER, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 070901 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GIANT NRG CO., LP 302592
 SANDERS "A", LP WELL #: 1 RRCID -> 092319 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4910 - 4922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	84	1	152	2	N	-0-					-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	45	1	175	2	N	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	2	N	-0-					-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	2	1	401	2	N	-0-					-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	462	2	N	-0-					-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	3	1	517	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,839				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
GIANT NRG CO., LP		//CONT.//		302592										
CLEVELAND GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 094088		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4912	-	4922
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	300	1	533	2	N	-0-			3
02	644 N	510	-0-	-134	-0-	107	1	403	2	N	-0-			3
03	775 N	766	-0-	-9	-0-	5	1	761	2	N	-0-			3
04	810 N	700	-0-	-110	-0-	3	1	697	2	N	-0-			3
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	4	1	727	2	N	-0-			3
06	750 N	667	-0-	-83	-0-	3	1	664	2	N	-0-			3
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	3	1	742	2	N	-0-			3
08	744 N	705	-0-	-39	-0-	4	1	701	2	N	-0-			3
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	3	1	693	2	N	-0-			3
10	744 N	605	-0-	-139	-0-	7	1	598	2	N	-0-			3
11	690 N	669	-0-	-21	-0-	7	1	662	2	N	-0-			3
12	713 N	711	-0-	-2	-0-	8	1	703	2	N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		8,338				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEVELAND				WELL #:	2	RRCID -> 102915	COMPL.	DATE 09/22/1981	TOTAL DEPTH	4885	PERF. 4736	-	4740	
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	595	1	909	2	N	-0-		-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	311	1	920	2	N	-0-		-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	93	1	1418	2	N	-0-		-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	83	1	1335	2	N	-0-		-0-
05	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	70	1	1116	2	N	-0-		-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	76	1	1211	2	N	-0-		-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	79	1	1243	2	N	-0-		-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	110	1	1764	2	N	-0-		-0-
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	91	1	1427	2	N	-0-		-0-
10	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	82	1	1180	2	N	-0-		-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	88	1	1256	2	N	-0-		-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	92	1	1299	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,848			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRISSOM PRODUCTION				334880									
GRISSOM				WELL #:	1	RRCID -> 100787	COMPL. DATE 03/25/1982	TOTAL DEPTH	5365	PERF. 3758	-	3770	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCLENNAN (MISS) TIKI OIL & GAS, LLC MASON, L. "A"			59738 500 860191	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS								
WELL #:			1	RRCID -> 119221		COMPL. DATE 11/15/1985		TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3965	-	3969				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MASON, L. "B"			WELL #:	2	RRCID -> 119634	COMPL. DATE 12/14/1985	TOTAL DEPTH 4456	PERF. 3994	- 4012
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)					60255 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
MINGUS OIL & GAS					569683					
MILLER, ET AL					WELL #:	1	RRCID -> 035973	COMPL. DATE 11/23/1964	TOTAL DEPTH	4018 PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
 LESIKAR, L.W. WELL #: 1 RRCID -> 077044 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3536 - 3542

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	15 7		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2025

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

LESIKAR, L.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 078169 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3588 - 3614

01	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2	N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2	N	-0-			-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	248 N	242	-0-	-6	B	-0-	242	2	N	-0-			-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2	N	-0-			-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2	N	-0-			-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2	N	-0-			-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2	N	-0-			-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2	N	-0-			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2	N	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2	N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2	N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTS, WALKER WELL #: 1 RRCID -> 082673 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3902 - 3925

01	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2	N	-0-			13
02	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2	N	-0-			13
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2	N	-0-			13
04	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2	N	-0-			13
05	491 N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2	N	-0-			13
06	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2	N	-0-			13
07	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2	N	-0-			13
08	372 N	328	-0-	-44	B	-0-	328	2	N	-0-			13
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2	N	-0-			13
10	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2	N	-0-			13
11	330 N	203	-0-	-127	B	-0-	203	2	N	-0-			13
12	372 N	245	-0-	-127	B	-0-	245	2	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 4,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 HARRISON-RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056272 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3988 - 0

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		217 N	53	-0-	-164 B	-0-	53 3			Y	-0-					56
02		168 N	118	-0-	-50 B	-0-	118 3			Y	-0-					56
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3			Y	-0-					56
04		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3			Y	-0-					56
05		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3			Y	-0-					56
06		210 N	67	-0-	-143 B	-0-	67 3			Y	-0-					56
07		186 N	127	-0-	-59 B	-0-	127 3			Y	-0-					56
08		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3			Y	-0-					56
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3			Y	-0-					56
10		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3			Y	-0-					56
11		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3			Y	-0-					56
12		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 1,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 058381 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 4158 - 0

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 3			Y	-0-					-0-
02		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3			Y	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3			Y	-0-					-0-
04		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3			Y	-0-					-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				Y	-0-					-0-
06		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3			Y	-0-					-0-
07		8 N	3	-0-	-5 B	-0-	3 3			Y	-0-					-0-
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3			Y	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6 3			Y	-0-					-0-
10		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3			Y	-0-					-0-
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3			Y	-0-					-0-
12		6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1 3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTS WALKER A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059771 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4225 - 0

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		155 N	76	-0-	-79 B	-0-	76 3			Y	-0-					10
02		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3			Y	-0-					10
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3			Y	-0-					10
04		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3			Y	-0-					10
05		155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129 3			Y	-0-					10
06		210 N	122	-0-	-88 B	-0-	122 3			Y	-0-					10
07		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3			Y	-0-					10
08		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3			Y	-0-					10
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3			Y	-0-					10
10		186 N	115	-0-	-71 B	-0-	115 3			Y	-0-					10
11		180 N	132	-0-	-48 B	-0-	132 3			Y	-0-					10
12		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)			//CONT.// 60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER								
UPHAM OIL & GAS COMPANY			//CONT.// 878925																
FONDREN ELMER UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 059924 COMPL. DATE 08/30/1974				TOTAL DEPTH 5250		PERF. 3837 - 0						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	186 N	18	-0-	-168 B	-0-		18	3				Y	-0-					-0-	
02	224 N	19	-0-	-205 B	-0-		19	3				Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	217 N	72	-0-	-145 B	-0-		72	3				Y	-0-					-0-	
04	85 N	85	-0-	-0- B	-0-		85	3				Y	-0-					-0-	
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-		65	3				Y	-0-					-0-	
06	162 N	162	-0-	-0- B	-0-		162	3				Y	-0-					-0-	
07	555 N	555	-0-	-0- B	-0-		555	3				Y	-0-					-0-	
08	473 N	473	-0-	-0- B	-0-		473	3				Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	337 N	337	-0-	-0- B	-0-		337	3				Y	-0-					-0-	
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-		361	3				Y	-0-					-0-	
11	300 N	293	-0-	-7 B	-0-		293	3				Y	-0-					-0-	
12	310 N	249	-0-	-61 B	-0-		249	3				Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,689		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

COLE A.V. UNIT	WELL #:	1	RRCID -> 061760	COMPL. DATE 02/28/1975	TOTAL DEPTH	5305	PERF. 3842	-	0
01 155 N 39 -0-	-116 B	-0-	39 3	Y	-0-				-0-
02 184 N 184 -0-	-0- B	-0-	184 3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03 308 N 308 -0-	-0- B	-0-	308 3	Y	-0-				-0-
04 279 N 279 -0-	-0- B	-0-	279 3	Y	-0-				-0-
05 192 N 192 -0-	-0- B	-0-	192 3	Y	-0-				-0-
06 420 N 420 -0-	-0- B	-0-	420 3	Y	-0-				-0-
07 320 N 320 -0-	-0- B	-0-	320 3	Y	-0-				-0-
08 395 N 395 -0-	-0- B	-0-	395 3	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09 316 N 316 -0-	-0- B	-0-	316 3	Y	-0-				-0-
10 274 N 274 -0-	-0- B	-0-	274 3	Y	-0-				-0-
11 244 N 244 -0-	-0- B	-0-	244 3	Y	-0-				-0-
12 155 N 89 -0-	-66 B	-0-	89 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:	3,060		TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

DAVIDSON, ERBY				WELL #:	1	RRCID -> 067896	COMPL. DATE 04/07/1976	TOTAL DEPTH	5220	PERF. N/A
01	434 N	237	-0-	-197 B	-0-	237	3	Y	-0-	-0-
02	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3	Y	-0-	-0-
04	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3	Y	-0-	-0-
05	589 N	494	-0-	-95 B	-0-	494	3	Y	-0-	-0-
06	570 N	532	-0-	-38 B	-0-	532	3	Y	-0-	-0-
07	558 N	510	-0-	-48 B	-0-	510	3	Y	-0-	-0-
08	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3	Y	-0-	-0-
10	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3	Y	-0-	-0-
11	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3	Y	-0-	-0-
12	651 N	419	-0-	-232 B	-0-	419	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,682	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 BAILEY-MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069000 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
 BOYD, A. F., UNIT 2 WELL #: 1B RRCID -> 017981 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3998 - 4005

01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2023									
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

WISE EXPLORATION 932980
 CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 108446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599

01 DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
02 DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03 DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
04 DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
05 DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
06 DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
07 DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
08 DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09 DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
10 DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
11 DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
12 DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-								

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)				60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER			
AETERNUM ENERGY, LLC				008596											
HASTINGS				WELL #:		1		RRCID -> 058281		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AMEN OIL LLC SMITH STARK				016944	WELL #:	1	RRCID -> 060496	COMPL. DATE 07/27/1973	TOTAL DEPTH	5335	PERF. 4324	-	0
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SOMERSET OPERATING, LLC				101481		WELL #:		1 T		RRCID -> 059453		COMPL. DATE 08/19/1974		TOTAL DEPTH 4477		PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.// 101481								
NETTLES		WELL #: 1		RRCID -> 061231		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 0		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JONES "G"		WELL #: 1		RRCID -> 067288		COMPL. DATE 06/30/1976		TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A		
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-	30
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-	30
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-	30
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-	30
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-	30
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-	30
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-	30
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-	30
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-	30
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-	30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
TOTAL GAS PROD:		4,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOORE C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 067995		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A		
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-	-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-	-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-	-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-	-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-	-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-	-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-	-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-	-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-	-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC //CONT.// 101481
 MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 068804 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A

M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		382	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

MCDANIEL WELL #: 1 RRCID -> 070902 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,155	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SCHUTTS WELL #: 1 C RRCID -> 073206 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

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

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC //CONT.// 101481
 PLUMLEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 080615 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

POPE WELL #: 1 RRCID -> 126161 COMPL. DATE 12/26/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257

01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
02	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		20,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 BERNHARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067882 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
02	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		47		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		//CONT.//		629889											
CARR -A-		WELL #:		1		RRCID -> 069798		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 5430		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	837 N	589	-0-	-248	-0-	49	1	540	2	N	-0-			91	
02	700 N	572	-0-	-128	-0-	45	1	527	2	N	-0-			91	
03	744 N	507	-0-	-237	-0-	35	1	472	2	N	-0-			91	
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	44	1	535	2	N	-0-			91	
05	620 N	518	-0-	-102	-0-	39	1	479	2	N	-0-			91	
06	480 N	420	-0-	-60	-0-	33	1	387	2	N	-0-			91	
07	589 N	286	-0-	-303	-0-	21	1	265	2	N	-0-			91	
08	527 N	82	-0-	-445	-0-	7	1	75	2	N	-0-			91	
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	44	1	452	2	N	-0-			91	
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	307	2	N	-0-			91	
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	60	1	588	2	N	-0-			91	
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	48	1	504	2	N	-0-			91	
TOTAL GAS PROD:		5,591				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RWK OPERATING LLC				714311							
MITCHELL-GLASS				WELL #:	1	RRCID -> 064084	COMPL. DATE 09/09/1975	TOTAL DEPTH	4980	PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LAYNE				WELL #:	1	RRCID -> 067162	COMPL. DATE 06/20/1976	TOTAL DEPTH	5507	PERF. 4392	-	0
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

 MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 HAMMON WELL #: 1 A RRCID -> 066189 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
 SIMMONS-RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 077302 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 LANDERS-RILEY WELL #: 1 RRCID -> 077303 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568

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

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
TARPOON OIL & GAS CO.				836178							
SMITH BERRY		WELL #:		1		RRCID -> 060495		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 5130	
										PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1237	3	116	9	21
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			21
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			21
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			21
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			21
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			21
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			21
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			21
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			21
10	1023	N	829	-0-	-194	-0-	829	3			21
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	21
TOTAL GAS PROD:		13,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		105					

SMITH, BERRY 'A'		WELL #:		2		RRCID -> 121198		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 5091	
										PERF. 4906 - 4918	
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1837	3	85	9	14
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			14
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			14
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			14
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			14
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			14
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			14
08	1147	N	571	-0-	-576	-0-	571	3			14
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			14
10	620	N	300	-0-	-320	-0-	300	3			14
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	14
TOTAL GAS PROD:		9,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		77					

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)				60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308							
CAVENESS				WELL #:	1	RRCID -> 064771	COMPL. DATE 01/04/1976	TOTAL DEPTH	5018	PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)			//CONT.//		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER						
RED DOVE OIL & GAS, LLC					101257														
DOW			WELL #:		1		RRCID -> 061221		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 4900		PERF. N/A						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	180 N	180	-0-	-0- B	-0-		180	2			N	-0-					13		
02	140 N	130	-0-	-10 B	-0-		130	2			N	-0-					13		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	250 N	250	-0-	-0- B	-0-		250	2			N	-0-					13		
04	180 N	300	-0-	120 B	-0-		300	2			N	-0-					13		
05	320 N	320	-0-	-0- B	-0-		320	2			N	-0-					13		
06	240 N	346	-0-	106 B	-0-		346	2			N	-0-					13		
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-		280	2			N	-0-					13		
08	248 N	225	-0-	-23 B	-0-		225	2			N	-0-					13		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-		220	2			N	-0-					13		
10	248 N	218	-0-	-30 B	-0-		218	2			N	-0-					13		
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-		219	2			N	-0-					13		
12	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-						N	NO RPT					13		
TOTAL GAS PROD:			2,688		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

SOMERSET OPERATING, LLC				101481															
JONES-D-				WELL #:		1		RRCID -> 057815		COMPL. DATE 09/16/1973		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 4378		-		0	
01	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2		N	-0-							64
02	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2		N	-0-							64
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2		N	-0-							64
04	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2		N	-0-							64
05	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2		N	-0-							64
06	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2		N	-0-							64
07	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2		N	-0-							64
08	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2		N	-0-							64
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2		N	-0-							64
10	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2		N	-0-							64
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT							64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT							64
TOTAL GAS PROD:				3,853				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

CLINTON					WELL #:	1	RRCID -> 066187	COMPL. DATE 01/21/1976	TOTAL DEPTH	5255	PERF. 4732	-	0	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)				//CONT.//		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC				//CONT.//		101481														
WALDEN				WELL #:		1		RRCID -> 067165		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH		5018 PERF. N/A						
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	546 N	546	-0-		-0- B	-0-			546	2			N	-0-						-0-
02	534 N	534	-0-		-0- B	-0-			534	2			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	555 N	555	-0-		-0- B	-0-			555	2			N	-0-						-0-
04	555 N	555	-0-		-0- B	-0-			555	2			N	-0-						-0-
05	555 N	555	-0-		-0- B	-0-			555	2			N	-0-						-0-
06	502 N	502	-0-		-0- B	-0-			502	2			N	-0-						-0-
07	545 N	545	-0-		-0- B	-0-			545	2			N	-0-						-0-
08	555 N	555	-0-		-0- B	-0-			555	2			N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	555 N	555	-0-		-0- B	-0-			555	2			N	-0-						-0-
10	525 N	525	-0-		-0- B	-0-			525	2			N	-0-						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			5,427			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

SCHUTTS				WELL #:	1 T	RRCID -> 068393	COMPL. DATE 06/18/1976	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A
01	704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2	N	-0-	-0-
02	685 N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	710 N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2	N	-0-	-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2	N	-0-	-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2	N	-0-	-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2	N	-0-	-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	2	N	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2	N	-0-	-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,744	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DELONG, HORACE FARMER B. J.				213146 WELL #: 1	RRCID -> 060231	COMPL. DATE 10/03/1974	TOTAL DEPTH	5107	PERF. N/A
01	403 N	264	-0-	-139 B	-0-	264 3	N	-0-	-0-
02	392 N	350	-0-	-42 B	-0-	350 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
03	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-	-0-
04	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-	-0-
05	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-	-0-
06	450 N	313	-0-	-137 B	-0-	313 3	N	-0-	-0-
07	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-	-0-
08	465 N	211	-0-	-254 B	-0-	211 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
09	300 N	147	-0-	-153 B	-0-	147 3	N	-0-	-0-
10	310 N	107	-0-	-203 B	-0-	107 3	N	-0-	-0-
11	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-	-0-
12	155 N	97	-0-	-58 B	-0-	97 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,349	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 DELONG, HORACE //CONT.// 213146
 MURRAY L.D. WELL #: 1 RRCID -> 060834 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 5007 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3			N	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3			N	-0-					-0-
04	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3			N	-0-					-0-
05	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3			N	-0-					-0-
06	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3			N	-0-					-0-
07	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3			N	-0-					-0-
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3			N	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BROOM WELL #: 1 RRCID -> 075441 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 3			N	-0-					-0-
02	28 N	27	-0-	-1 B	-0-	27 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 3			N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3			N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3			N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3			N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3			N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3			N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3			N	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 3			N	-0-					-0-
12	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

DALLAS, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 092813 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4754 - 4762

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3			N	-0-					-0-
02	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3			N	-0-					-0-
04	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3			N	-0-					-0-
05	310 N	233	-0-	-77 B	-0-	233 3			N	-0-					-0-
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3			N	-0-					-0-
07	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 3			N	-0-					-0-
08	248 N	153	-0-	-95 B	-0-	153 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300 N	45	-0-	-255 B	-0-	45 3			N	-0-					-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-					-0-
11	150 N	20	-0-	-130 B	-0-	20 3			N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER						
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889														
HARRIS "C"		WELL #:		1		RRCID -> 069961		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH		5586		PERF. N/A				
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	682 N	296	-0-	-386 B	-0-		25 1	271 2	N		-0-						27	
02	812 N	223	-0-	-589 B	-0-		18 1	205 2	N		-0-						27	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	713 N	185	-0-	-528 B	-0-		13 1	172 2	N		-0-						27	
04	390 N	390	-0-	-0- B	-0-		30 1	360 2	N		-0-						27	
05	348 N	348	-0-	-0- B	-0-		26 1	322 2	N		-0-						27	
06	184 N	184	-0-	-0- B	-0-		14 1	170 2	N		-0-						27	
07	403 N	126	-0-	-277 B	-0-		9 1	117 2	N		-0-						27	
08	453 N	453	-0-	-0- B	-0-		36 1	417 2	N		-0-						27	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	444 N	444	-0-	-0- B	-0-		39 1	405 2	N		-0-						27	
10	351 N	351	-0-	-0- B	-0-		36 1	315 2	N		-0-						27	
11	626 N	626	-0-	-0- B	-0-		58 1	568 2	N		-0-						27	
12	465 N	235	-0-	-230 B	-0-		20 1	215 2	N		-0-						27	
TOTAL GAS PROD:		3,861				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

POPE, WILLIAM H. POPE "C"			671431 WELL #:	1	RRCID -> 107499	COMPL. DATE 04/17/1980	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5691	- 5770
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

RHYNE, J. V. JONES-B-				706379	WELL #:	1	RRCID -> 058562	COMPL. DATE 09/15/1973	TOTAL DEPTH	5423	PERF. 4810	-	5128
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				91
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				91
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				91
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				91
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				91
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				91
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				91
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				91
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				91
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				91
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				91
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				91
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)				//CONT.//	60255 420	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PARKER						
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925															
CRUM, LESLIE				WELL #:	1	RRCID -> 056273				COMPL. DATE 06/04/1973				TOTAL DEPTH 5094 PERF. N/A						
M	GAS		INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	31	N	8	-0-	-23	B	-0-		8	3			Y	-0-					-0-	
02	28	N	16	-0-	-12	B	-0-		16	3			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-		37	3			Y	-0-					-0-	
04	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-		57	3			Y	-0-					-0-	
05	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-		80	3			Y	-0-					-0-	
06	30	N	22	-0-	-8	B	-0-		22	3			Y	-0-					-0-	
07	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-		91	3			Y	-0-					-0-	
08	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-		156	3			Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-		133	3			Y	-0-					-0-	
10	31	N	16	-0-	-15	B	-0-		16	3			Y	-0-					-0-	
11	30	N	12	-0-	-18	B	-0-		12	3			Y	-0-					-0-	
12	31	N	10	-0-	-21	B	-0-		10	3			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			638				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BAILEY, G. C. -A-				WELL #:	2	RRCID -> 072617	COMPL. DATE 05/24/1977	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		12
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	Y	-0-		12
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	16		28
04	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22 3	Y	-0-		28
05	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145 3	Y	-0-		28
06	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106 3	Y	-0-		28
07	31 N	26	-0-	-5	B	-0-	26 3	Y	-0-		28
08	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74 3	Y	-0-		28
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	30 N	12	-0-	-18	B	-0-	12 3	Y	-0-		28
10	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86 3	Y	-0-		28
11	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 3	Y	-0-		28
12	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92 3	Y	-0-		28
TOTAL GAS PROD:			608	TOTAL CONDENSATE PROD:			16				

WALKER BRENTS -A-				WELL #:	3	RRCID -> 093180	COMPL. DATE 12/22/1980	TOTAL DEPTH	5408	PERF. 5296	-	5302
01	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3	Y	-0-			41
02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3	Y	-0-			41
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3	Y	-0-			41
04	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3	Y	-0-			41
05	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3	Y	-0-			41
06	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	3	Y	-0-			41
07	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	3	Y	-0-			41
08	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118	3	Y	-0-			41
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	90 N	46	-0-	-44 B	-0-	46	3	Y	-0-			41
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3	Y	-0-			41
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			Y	-0-			41
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-			41
TOTAL GAS PROD:				829		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MEEKER (CONGLOMERATE 4950)				60255 445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523																
DOSS				WELL #:		1		RRCID -> 149208		COMPL. DATE 01/02/1994		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4952 - 4968						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2454							N	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2454							N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2454							N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2454							N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2454							N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2454							N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2454							N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MEEKER (CONGL. 5100)				60255 470		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
INCENDIUM RESOURCES LLC				102170													
PHILLIPS "C"				WELL #:		1		RRCID -> 221484		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5910 PERF. 4164 - 4174	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MEEKER (STRAWN 2400)					60255 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
RHYNE, J.V.					706379												
PHILLIPS "B"					WELL #:		1		RRCID -> 076554		COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH 5894		PERF. N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97	
TOTAL GAS PROD:				-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MEEKER (1500)				60255 778				NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PARKER											
AETERNUM ENERGY, LLC				008596																							
HASTINGS				WELL #:				1 C				RRCID -> 060232				COMPL. DATE 02/18/1973				TOTAL DEPTH 5350				PERF. N/A			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM								
0				GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-								
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-								
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-															

MEEKER (1700)				60255 784	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK			
RKW OPERATING LLC				714311						
POWELL, C. J.				WELL #:	3	RRCID -> 146341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2500 PERF. 1614 - 1624
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MEEKER (1900)				60255 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER	
RKW OPERATING LLC				714311				
POWELL C. J.				WELL #:	1	RRCID -> 063315	COMPL. DATE 08/21/1975	TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

MEGHREBLIAN (3700)				60273 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761											
ALEXANDER				WELL #:		1 U		RRCID -> 115660		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 4779		PERF. 3706 - 3713	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-				21
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-				21
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-				21
04		120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2		Y	-0-				21
05		124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2		Y	-0-				21
06		90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2		Y	-0-				21
07		93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2		Y	-0-				21
08		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		Y	-0-				21
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-				21
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-				21
*11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-				21
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-				21
TOTAL GAS PROD:			820		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MEXIA CREEK (CONGL)				60925 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALLAHAN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190											
GRIGGS, R.L.				WELL #:		13		RRCID -> 128938		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 4269 - 4274	
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-				-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-				-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-				-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-				-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-				-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-				-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-				-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-				-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-				-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-				-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-				-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,160		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MICAR (BEND CONGL. 3727)				60970 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
ROB-JOE GAS & OIL CO.				715500													
S & E REAL ESTATE				WELL #:		8		RRCID -> 222862		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 3790 - 3799	
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-						-0-	
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	2		N	-0-						-0-	
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-						-0-	
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-						-0-	
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-						-0-	
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-						-0-	
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-						-0-	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-						-0-	
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-						-0-	
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-						-0-	
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-						-0-	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			581		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MIDDLE CREEK (CONGL.)										61043 200 NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC										221932											
STEPHEN, PAUL										WELL #: 12				RRCID -> 133568				COMPL. DATE 02/03/1990			
										TOTAL DEPTH				3912				PERF. 3508 - 3514			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
TOTAL GAS PROD:										-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HINKSON, BILL "A"										WELL #: A 3				RRCID -> 197329				COMPL. DATE 09/15/2003			
										TOTAL DEPTH				4340				PERF. 3666 - 3671			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
TOTAL GAS PROD:										-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325																				
STEPHEN, PAUL				WELL #:				2	RRCID -> 121231				COMPL. DATE 01/29/1986				TOTAL DEPTH 4150				PERF. 3368 - 3374			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT										-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT										-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT										-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT										-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT										-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT										-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT										-0-		
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT										-0-		
				PLUGGED AND ABANDONED				08/08/2025																
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-												

STEPHEN, PAUL										WELL #:		5	RRCID -> 147502		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 4360		PERF. 3370 - 3374	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT							-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT							-0-
PLUGGED AND ABANDONED										08/12/2025										
TOTAL GAS PROD:				-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MIDDLE CREEK (CONGL.) //CONT.// 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
 STEPHEN, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 147504 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3567 - 3577

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2025

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 14 RRCID -> 147506 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3368 - 3370

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIFF (CONGL.) 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 COOPER OIL & GAS, LLC 175118
 FLUEGGE WELL #: 4 RRCID -> 112971 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3846 - 3851

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
04	3	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
05	3	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06	3	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
07	3	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLUEGGE WELL #: 5 RRCID -> 115131 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3396 - 3408

01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2		N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-		20	2		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:

95

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489								
RITCHIE 37		WELL #:		1	RRCID -> 204788		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3881 - 3998	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-		-0-
02	532 N	367	-0-	-165	-0-	367	2		N	-0-		-0-
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-		-0-
04	450 N	141	-0-	-309	-0-	141	2		N	-0-		-0-
05	403 N	216	-0-	-187	-0-	216	2		N	-0-		-0-
06	570 N	239	-0-	-331	-0-	239	2		N	-0-		-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-		-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-		-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-		-0-
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-		-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-		-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284															
JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #:		2		RRCID -> 111492		COMPL. DATE 06/09/1984		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 3882 -		3890			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615	RRCID -> 214157		COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3538 - 3552
RITCHIE 37 -B-				WELL #:	3				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MIFF (CONGL.) //CONT.// 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 RITCHIE-37- WELL #: 2 RRCID -> 214505 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3675 - 3680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRACER OPERATING, INC. 863965
 JOHN RITCHIE DYNAMIC WELL #: 1 RRCID -> 109212 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 3860 - 3864

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			33
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			33
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			33
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			33
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			33
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			33
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			33
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			33
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			33
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			33
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			33
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RITCHIE 37 -A- WELL #: 6 RRCID -> 228803 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3776 - 3946

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			22
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			22
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			22
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			22
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			22
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			22
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			22
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			22
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			22
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			22
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			22
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965										
RITCHIE-37-C		WELL #:		7	RRCID ->	237653	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4015 PERF. 3850 - 3858				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:				12	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

MIKLAR (STRAWN)		61323 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN	
BECK, J.		061146							
BECK, J.		WELL #:		1	RRCID ->	089036	COMPL. DATE	04/15/1980	TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1330 - 1336
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MILLS		61659 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD	
ROLLO RESOURCES, LLC		726791							
MILLS, JAMES T		WELL #:		1 U	RRCID ->	092896	COMPL. DATE	03/11/1981	TOTAL DEPTH 5700 PERF. 587 - 589
01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384		N	NO RPT		-0-
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384		N	NO RPT		-0-
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384		N	NO RPT		-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384		N	NO RPT		-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384		N	NO RPT		-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384		N	NO RPT		-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384		N	NO RPT		-0-
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384		N	NO RPT		-0-
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384		N	NO RPT		-0-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384		N	NO RPT		-0-
11 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384		N	NO RPT		-0-
12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MILLS (ATOKA 4500)		61659 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD								
ROLLO RESOURCES, LLC		726791														
MILLS, JAMES T.		WELL #:		1 L		RRCID -> 097043		COMPL. DATE 05/13/1981								
								TOTAL DEPTH 5700								
								PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLSAP (700)				61705 870	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: PARKER		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462						
GILBERT, J. D. T-2				WELL #:	1	RRCID -> 189466	COMPL. DATE 03/15/2002	TOTAL DEPTH	648 PERF.	633 - 648
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
GILBERT, J. D. -A-				WELL #:	1	RRCID -> 183112	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH	660 PERF.	568 -	660
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MILLSAP (700) //CONT.// 61705 870 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
 GILBERT W2 WELL #: 2W RRCID -> 185650 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 657 PERF. 633 - 657

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

GILBERT W13 WELL #: 16W RRCID -> 186246 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700

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

GILBERT W813 WELL #: 813W RRCID -> 189453 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 656 PERF. 622 - 656

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

MILLSAP (700)		//CONT.// 61705 870		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791								
GILBERT, J. D. T-11		WELL #: 1		RRCID -> 189465		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 573 PERF. 545 - 573		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MILLSAP, E. (BEND CONGL. GAS)		61706 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
SOMERSET OPERATING, LLC		101481								
YOUNGBLOOD		WELL #: 1		RRCID -> 066884		COMPL. DATE 04/09/1976		TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A		
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-	-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-	-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-	-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-	-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-	-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-	-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-	-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,254	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
TIERCE-MCDONALD		WELL #: 1		RRCID -> 063637		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 4871 PERF. N/A		
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-	-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-	-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-	-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-	-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-	-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-	-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-	-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-	-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-	-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-
11	30	N	38	-0-	8	-0-	38 2	N	-0-	-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			328	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PAGE: 1036

MINERAL WELLS (BIG SALINE)				61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC				101212					
WAGLEY A				WELL #:	2	RRCID -> 058955	COMPL. DATE 02/05/1974	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4210 - 4220
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE)			//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
INCENDIUM RESOURCES LLC					102170								
SHIELDS					WELL #:	1	RRCID -> 072295	COMPL. DATE 05/16/1977	TOTAL DEPTH	4605	PERF.	N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	324	-0-	-110	-0-	324 2		N	-0-			2
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			2
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			2
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			2
05		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			2
06		420 N	411	-0-	-9	-0-	411 2		N	-0-			2
07		496 N	431	-0-	-65	-0-	431 2		N	-0-			2
08		465 N	461	-0-	-4	-0-	461 2		N	-0-			2
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			2
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			2
11		450 N	374	-0-	-76	-0-	374 2		N	-0-			2
12		434 N	376	-0-	-58	-0-	376 2		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			5,008		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILLTOP PETROLEUM LLC				388911							
DIKE				WELL #:		2	RRCID -> 063612		COMPL. DATE 07/07/1975	TOTAL DEPTH 4686	PERF. N/A
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____				09/19/2025 - (SEE REMARKS)							
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

J-TEC OPERATING, LLC JOHNSON, J. M.				427739 WELL #:	1	RRCID -> 078436	COMPL. DATE 04/14/1989	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4398 -	4406	
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3	N	-0-			-0-	
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79 3	N	-0-			-0-	
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-			-0-	
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-			-0-	
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-	
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 3	N	-0-			-0-	
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-			-0-	
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-			-0-	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			-0-	
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-			-0-	
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3	N	-0-			-0-	
*12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,089	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MINERAL WELLS (BIG SALINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739								
SPEARS, J.L.		WELL #:		1	RRCID -> 078518		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH		4995 PERF. 4435 - 4442	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158 3		N	-0-		174
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	159 3		N	-0-		174
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-		174
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		174
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		174
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140 3		N	-0-		174
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-		174
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-		174
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		174
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		174
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203 3		N	-0-		174
*12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177 3		N	-0-		174
TOTAL GAS PROD:			2,209		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MINERAL WELLS (CADD0)				61842 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
MITCHELL 8 NE				WELL #:		1		RRCID -> 212277		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4548 - 4503	
01	434	N	373	-0-	-61	B	-0-	373	3	N	-0-		-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3	N	-0-		-0-
03	434	N	386	-0-	-48	B	-0-	386	3	N	-0-		-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3	N	-0-		-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3	N	-0-		-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3	N	-0-		-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3	N	-0-		-0-
08	403	N	364	-0-	-39	B	-0-	364	3	N	-0-		-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3	N	-0-		-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3	N	-0-		-0-
11	360	N	359	-0-	-1	B	-0-	359	3	N	-0-		-0-
*12	372	N	339	-0-	-33	B	-0-	339	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,409		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)				61842 605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
ANTLE OPERATING, INC.				026646									
KATMANDU				WELL #:		2	RRCID -> 278240	COMPL. DATE 07/10/2015	TOTAL DEPTH	4818	PERF. 4243	-	4262
01	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2	N	-0-			109
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2	N	-0-			109
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	N	-0-			109
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-			109
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-			109
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-			109
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-			109
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-			109
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-			109
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-			109
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-			109
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-			109
TOTAL GAS PROD:			16,235		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		61842 605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012												
LANDRETH		WELL #:		1		RRCID -> 174881		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH		4865 PERF. 4600 - 4610				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2			N	-0-					-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 2			N	-0-					-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 2			N	-0-					-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 2			N	-0-					-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-		42 2			N	-0-					-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-		34 2			N	-0-					-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-		51 2			N	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2			N	-0-					-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 2			N	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		467				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

4W OPERATING, LLC				953506													
WARREN				WELL #:	1	RRCID ->	114533	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 4420 -	4424				
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-							-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-							-0-
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2	N	-0-							-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-							-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-							-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-							-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-							-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-							-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-							-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-							-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-							-0-
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:			10,513	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MINERAL WELLS (CONGL 4540)				61842 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC				101212					
PUTNAM				WELL #:	1	RRCID -> 097427	COMPL. DATE 05/27/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4543 - 4547
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MINERAL WELLS (CONGL 4540)		//CONT.//		61842 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
TURKEY CREEK				WELL #:	1	RRCID -> 107130	COMPL. DATE 04/04/1983	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4424 - 4432		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	103	-0-	103	103	103 3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	103	-0-	103	206	103 3		N	-0-			-0-
04	309 R	103	-0-	-206	-0-	103 3		N	-0-			-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)				61842 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
D C - S				WELL #:	3	RRCID -> 212129	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH	2923	PERF. 2736 - 2810		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 3		N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		N	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-
06	14 N	10	-0-	-4	-0-	10 3		N	-0-			-0-
07	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3		N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
*12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

D C - S				WELL #:	5	RRCID -> 238224	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2664 - 2772		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
*12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 GILBERT, RED WELL #: 1 RRCID -> 090378 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 2322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385

01	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
02	252 N	196	-0-	-56	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
03	310 N	168	-0-	-142	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,919				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925															
PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199															
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-			-0-
02	420 N	294	-0-	-126	-0-	-0-	294	3			Y	-0-			-0-
03	465 N	399	-0-	-66	-0-	-0-	399	3			Y	-0-			-0-
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	-0-	438	3			Y	-0-			-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-			-0-
07	465 N	412	-0-	-53	-0-	-0-	412	3			Y	-0-			-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	-0-	352	3			Y	-0-			-0-
09	360 N	322	-0-	-38	-0-	-0-	322	3			Y	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-			-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-			-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,307	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

WHARTON, HERMAN				WELL #:	2	RRCID -> 113137	COMPL. DATE 08/01/1984	TOTAL DEPTH	2801	PERF. 2205	-	2750
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MINERAL WELLS STRAWN "A"				61842 640	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO		
MOSAIC TEXAS LLC				589983					
WILLINGHAM				WELL #:	1	RRCID -> 172672	COMPL. DATE 03/04/1999	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2667 - 2689
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER)				61842 650	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911											
WILLOUGHBY				WELL #:	1	RRCID -> 070495	COMPL. DATE 03/12/1977	TOTAL	DEPTH	4692	PERF.	3121	-	0	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2			N	-0-			-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2			N	-0-			-0-
04	390 N	351	-0-	-39	B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
05	434 N	347	-0-	-87	B	-0-	347	2			N	-0-			-0-
06	390 N	332	-0-	-58	B	-0-	332	2			N	-0-			-0-
07	372 N	353	-0-	-19	B	-0-	353	2			N	-0-			-0-
08	341 N	324	-0-	-17	B	-0-	324	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	264 N	176	-0-	-88	B	-0-	176	2			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____09/25/2025															
TOTAL GAS PROD: 3,054															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964							
WARREN, J.			WELL #:	1	RRCID ->	103019	COMPL. DATE	08/14/1987	TOTAL DEPTH	3127 PERF. 2808 - 2815
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/20/2025						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MINERAL WELLS (STRAWN 1800)				61842 692	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
TRUST OIL CO.				872124						
WILLINGHAM				WELL #:	1	RRCID -> 167640	COMPL. DATE 11/01/1997	TOTAL DEPTH	4332	PERF. 1826 - 1840
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MINERAL WELLS (STRAWN 2600)				61842 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO										
TOWER RESOURCES INC				862857															
WILSON, F.W.				WELL #: 1812	RRCID -> 148236	COMPL. DATE 09/20/1993	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 2562	-	2572									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2				N	-0-					-0-	
02	28 N	27	-0-	-1	-0-		27	2				N	-0-					-0-	
03	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2				N	-0-					-0-	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-		20	2				N	-0-					-0-	
05	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2				N	-0-					-0-	
06	30 N	14	-0-	-16	-0-		14	2				N	-0-					-0-	
07	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2				N	-0-					-0-	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2				N	-0-					-0-	
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2				N	-0-					-0-	
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2				N	-0-					-0-	
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2				N	-0-					-0-	
12	31 N	10	-0-	-21	-0-		10	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			273	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)				61844 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
ERWIN OPERATING				100175							
LLOYD, B. M.				WELL #:	1	RRCID -> 036880	COMPL. DATE 06/24/1965	TOTAL DEPTH	5451	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4288		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4288		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4288		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4288		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4288		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4288		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4288		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4288		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4288		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4288		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HILLTOP PETROLEUM LLC				388911								
BLAIR				WELL #:	1	RRCID -> 115503	COMPL. DATE 01/22/1985	TOTAL DEPTH	4685	PERF. 4312	-	4320
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	14
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-	14
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-	14
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-	14
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-	14
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-	14
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-	14
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-	14
09	18	N	5	-0-	-13	-0-	5	2		N	-0-	14
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2025												
TOTAL GAS PROD:				400		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE) // CONT. // 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO									
HILLTOP PETROLEUM LLC // CONT. // 388911									
FIREWATER WELL #: 1 RRCID -> 156190 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2025									

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIKE WELL #: 2 RRCID -> 156671 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510									
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		15
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		15
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		15
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		15
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		15
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		15
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		15
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		15
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		15
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			15 7	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2025									

TOTAL GAS PROD: 1,526

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ITX CORPORATION 427179									
WAGLEY, E. F., -C- WELL #: 1 RRCID -> 017991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429									
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE) // CONT. // 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ITX CORPORATION // CONT. // 427179
 WAGLEY, E.F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 088820 COMPL. DATE 07/20/1980 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4232 - 4237

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	3		N	-0-			18
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			18
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			18
04	810 N	400	-0-	-410	-0-	400	3		N	-0-			18
05	589 N	524	-0-	-65	-0-	524	3		N	-0-			18
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-			18
07	403 N	8	-0-	-395	-0-	8	3		N	-0-			18
08	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	3		N	-0-			18
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			18
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			18
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			18
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		5,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J-TEC OPERATING, LLC 427739
 DECKER, R.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 093814 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387

01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	3		N	-0-			-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3		N	-0-			-0-
*12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 GRAND BERRY WELL #: 2 RRCID -> 129835 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			12
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			12
03	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			12
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			12
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			12
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			12
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			12
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			12
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			12
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			12
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			12
12	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2		N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		44		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)//CONT.//										61844 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.										500222						
HART RANCH										WELL #: 8751	RRCID -> 017998	COMPL. DATE 05/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4234 - 4240	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH										WELL #: 8691	RRCID -> 081355	COMPL. DATE 03/18/1984	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4410 - 4431	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH										WELL #: 8741	RRCID -> 081596	COMPL. DATE 12/19/1978	TOTAL DEPTH	4817	PERF. 4424 - 4427	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE) // CONT. // 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. // CONT. // 500222
 HART RANCH WELL #: 8671 RRCID -> 084706 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HART RANCH WELL #: 8681 RRCID -> 088085 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776

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

HART RANCH WELL #: 8692 RRCID -> 088802 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668

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

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE) // CONT. // 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. // CONT. // 500222
 HART RANCH 876 WELL #: 1 RRCID -> 132696 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

TARPON OIL & GAS CO. 836178
 RAMAC WELL #: 1 RRCID -> 269427 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260

01	1550 X	1148	-0-	-402	-0-	1148	3			N	-0-					128
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					128
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					128
04	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					128
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					128
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					128
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					128
08	1798 N	1737	-0-	-61	-0-	1737	3			N	-0-					128
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					128
10	1674 N	1491	-0-	-183	-0-	1491	3			N	-0-					128
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					128
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
TOTAL GAS PROD: 17,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 119462 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)		61844 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610							
WALTER RANCH		WELL #:		4		RRCID -> 286047		COMPL. DATE 10/30/2018	
						TOTAL		DEPTH 5679	
								PERF. 4797 - 4868	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
01	186 N	29	-0-	-157	-0-	29	3		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		
TOTAL GAS PROD:		263				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

J-TEC OPERATING, LLC DECKER, R. W. "C"				427739 WELL #:	1	RRCID -> 114291	COMPL. DATE 12/20/1984	TOTAL DEPTH	4995 PERF. 4734 -	4740
01	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	3	N	-0-	-0-
02	336 N	275	-0-	-61	-0-	275	3	N	-0-	-0-
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	3	N	-0-	-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-
06	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	3	N	-0-	-0-
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3	N	-0-	-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-
11	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	3	N	-0-	-0-
*12	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SPEARS, J. L. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 120971	COMPL. DATE 04/10/1986	TOTAL DEPTH	4980 PERF.	4416 -	4432
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3	N	-0-		-0-
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	3	N	-0-		-0-
03	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3	N	-0-		-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3	N	-0-		-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-		-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3	N	-0-		-0-
*12	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,334	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER)			61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO											
FX ENERGY OPERATING, LLC			257610																	
KEECHI			WELL #:		1D		RRCID -> 270762		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 5463 - 7455							

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

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

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

G & F OIL, INC.				292000													
RAGLE, L.				WELL #:		6		RRCID -> 256533		COMPL. DATE 11/11/2009		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 4680 - 4690			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LEXGAS, INC. HART 866				500222 WELL #:	2	RRCID -> 096121	COMPL. DATE 10/25/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5128 -	5150	
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	N	-0-			-0-	
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-	N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN)				61844 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
LEXGAS, INC.				500222												
HART				WELL #: 8681A	RRCID -> 070660	COMPL. DATE 04/19/1977	TOTAL DEPTH	4373	PERF. 3068	-	3078					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIG HART				WELL #:	1	RRCID -> 147964	COMPL. DATE 01/04/1994	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3110	-	3117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

MINERAL WELLS, N. (STRAWN 2580)				61844 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.				500222							
HART RANCH				WELL #: 4501	RRCID -> 282546	COMPL. DATE 02/12/2017	TOTAL DEPTH	5022	PERF. 2427	- 2439	
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-	N	-0-		-0-	
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-	N	-0-		-0-	
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	N	-0-		-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400)		61848 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
PALO CROSS, LLC		637384														
COLLINS		WELL #:		1		RRCID -> 093859		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 4581		PERF. 4015 - 4060				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		448				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DYMNT				WELL #:	1 T	RRCID -> 098077	COMPL.	DATE 07/21/1981	TOTAL	DEPTH	4695	PERF.	4336	-	4352
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3	N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-					-0-
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3	N	-0-					-0-
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-					-0-
12	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,023				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND)				61848 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
J-TEC OPERATING, LLC				427739							
HILL				WELL #:	2	RRCID -> 221629	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH	1847	PERF. 1275	- 1352
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-		-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
*12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				145	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MINERAL WELLS, S (BAUM SAND)		//CONT.//		61848 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791						
J. WITHERS UNIT I		WELL #:		1	RRCID -> 140390	COMPL. DATE 09/16/1991	TOTAL DEPTH	4368	PERF. 1362 - 1380	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MINERAL WELLS, S. (CONGL)				61848 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
ADKINS, MICHAEL H.				007933						
HOG MOUNTAIN		WELL #:		1	RRCID -> 082710	COMPL. DATE 02/26/1979	TOTAL DEPTH	4708	PERF. 4206 - 4211	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489						
FOWLER		WELL #:		1	RRCID -> 090665	COMPL. DATE 10/19/1980	TOTAL DEPTH	4794	PERF. 4219 - 4225	
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-		-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-		-0-
03	713 N	605	-0-	-108	-0-	605 2	N	-0-		-0-
04	660 N	556	-0-	-104	-0-	556 2	N	-0-		-0-
05	651 N	280	-0-	-371	-0-	280 2	N	-0-		-0-
06	600 N	177	-0-	-423	-0-	177 2	N	-0-		-0-
07	589 N	76	-0-	-513	-0-	76 2	N	-0-		-0-
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-		-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-		-0-
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-		-0-
11	690 N	757	-0-	67	-0-	757 2	N	-0-		-0-
*12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,137	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MINERAL WELLS, S. (CONGL)		//CONT.//		61848 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
RHYNE, J.V.				706379									
JENKINS, LEON UNIT I		WELL #:		1 T	RRCID -> 094397		COMPL. DATE 04/17/1981		TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4184	-	4186	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*		EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MINERAL WELLS, S. (CONGL, 4000)				61848 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462						
WIGGINGTON				WELL #:	1	RRCID -> 107308	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 4593	PERF. 3989	- 4005
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MINERAL WELLS, S. (CONGL 4140)				61848 590	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC				427739							
WELCH				WELL #:	2	RRCID -> 212969	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4106	- 4120	
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-	-0-	
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-	-0-	
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-	
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-	-0-	
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-	-0-	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	
*12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				172	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)				61848 593	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911											
HICKMAN, MELISSA				WELL #:	4	RRCID -> 254574	COMPL. DATE 11/15/2009	TOTAL DEPTH 4978	PERF. 4230	-	4240				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROCO OPERATING CO., INC.					679595																
HART RANCH					WELL #:	1	RRCID -> 097984	COMPL. DATE 11/06/1981	TOTAL DEPTH	4448	PERF.	4274	-	4284							
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-						
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-						
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-						
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-						
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-						
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-						
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-						
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-						
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-						
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-						
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-						
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-						
TOTAL GAS PROD:				-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

REO OPERATING LLC				701876				
MCCLURE				WELL #:	1	RRCID -> 112791	COMPL. DATE 08/21/1984	TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4550)					61848 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO							
CROSS, C. D.					190320													
TURNER					WELL #:	RRCID -> 100785			COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH	4593	PERF.	4560	-	4570		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						45
PLUGGED AND ABANDONED					06/22/1991													

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S. (GEORGIA CONGL)				61848 625		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC				427739									
HINKSTON, ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 098782		COMPL. DATE 04/25/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4140 - 4190	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALL OIL & GAS HUBBARD, J. G.				599295 WELL #: 1		RRCID -> 091355	COMPL. DATE 11/15/1980	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4254	-	4258
01	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
08	186 N	185	-0-	-1	B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	180 N	178	-0-	-2	B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
10	186 N	183	-0-	-3	B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
11	180 N	175	-0-	-5	B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
12	186 N	179	-0-	-7	B	-0-	179 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,228

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S. (GEORGIA CONGL) //CONT.// 61848 625 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 PALO CROSS, LLC 637384
 MOORE, H. WELL #: 1 RRCID -> 097810 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3			N	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3			N	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3			N	-0-					-0-
05	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3			N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3			N	-0-					-0-
07	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3			N	-0-					-0-
08	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3			N	-0-					-0-
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3			N	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3			N	-0-					-0-
12	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,738			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ESG RESOURCES LLC 101582
 MURPHY STONE UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 108792 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374

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

DUNAWAY, W. T. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 110182 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214

01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3			N	-0-					-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			N	-0-					-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3			N	-0-					-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3			N	-0-					-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3			N	-0-					-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3			N	-0-					-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3			N	-0-					-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3			N	-0-					-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3			N	-0-					-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3			N	-0-					-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3			N	-0-					-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,811			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND)					61848 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO								
RHYNE, J.V.					706379														
PRICE, D.					WELL #:	1	RRCID ->	088870	COMPL. DATE	06/03/1980	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	1846	-	1868			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SCOGGINS, J.					WELL #:	1	RRCID -> 113905	COMPL. DATE 05/04/1984	TOTAL DEPTH 3028	PERF. 2052	-	2060
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)				61848 775	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462						
REDELL				WELL #:	1	RRCID -> 160412	COMPL. DATE 10/01/1996	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4396	- 4404
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MINERAL WELLS, S. (R-GCONGL)		//CONT.//		61848 775	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462							
TURNER		WELL #:		1	RRCID -> 171955	COMPL. DATE 02/10/1999	TOTAL DEPTH	4620	PERF. 4384	-	4391
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425)		61848 835		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC		427739									
REESE, KAYLER		WELL #:		1	RRCID -> 258992	COMPL. DATE 08/27/2010	TOTAL DEPTH	4575	PERF. 2438	-	2442
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3	N	-0-			-0-
02	476 N	291	-0-	-185	-0-	291 3	N	-0-			-0-
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3	N	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-			-0-
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	309 3	N	-0-			-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-			-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-			-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-			-0-
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3	N	-0-			-0-
11	510 N	365	-0-	-145	-0-	365 3	N	-0-			-0-
*12	496 N	328	-0-	-168	-0-	328 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850)		61848 840		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406									
BROGDON		WELL #:		1	RRCID -> 217886	COMPL. DATE 06/07/2006	TOTAL DEPTH	2724	PERF. 2415	-	2596
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850) //CONT.//		61848 840	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
J-TEC OPERATING, LLC		427739						
HUBERT		WELL #: 1	RRCID -> 267883	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2834 - 2852	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE					
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-						-0-
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-						-0-
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-						-0-
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-						-0-
05	14B DENY	-0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-						-0-
06	14B DENY	-0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-						-0-
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-						-0-
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-						-0-
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-						-0-
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-						-0-
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-						-0-
*12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 3680)		61848 860	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
GO OIL CORP.		311420						
KALINA		WELL #: 1	RRCID -> 097514	COMPL. DATE 12/15/1981	TOTAL DEPTH	4243	PERF. N/A	
01	346 N	346 -0- -0- B -0- 346 2 N -0- -0-						72
02	189 N	189 -0- -0- B -0- 189 2 N -0- -0-						72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	534 N	534 -0- -0- B -0- 534 2 N -0- -0-						72
04	447 N	447 -0- -0- B -0- 447 2 N -0- -0-						72
05	486 N	486 -0- -0- B -0- 486 2 N -0- -0-						72
06	480 N	457 -0- -23 B -0- 457 2 N -0- -0-						72
07	485 N	485 -0- -0- B -0- 485 2 N -0- -0-						72
08	496 N	466 -0- -30 B -0- 466 2 N -0- -0-						72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	461 N	461 -0- -0- B -0- 461 2 N -0- -0-						72
10	496 N	482 -0- -14 B -0- 482 2 N -0- -0-						72
11	452 N	452 -0- -0- B -0- 452 2 N -0- -0-						72
12	465 N	456 -0- -9 B -0- 456 2 N -0- -0-						72
TOTAL GAS PROD:		5,261	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

J-TEC OPERATING, LLC		427739	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
BARNES		WELL #: 1	RRCID -> 101138	COMPL. DATE 07/29/1982	TOTAL DEPTH	3896	PERF. 3714 - 3734	
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 LAFFOON FARM 481009
 CASADOR "A" WELL #: 2AU RRCID -> 104798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHYNE, J.V. 706379
 JENKINS, LEON UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 105188 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 C RRCID -> 100724 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 3680)		//CONT.//		61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925		WELL #: 2		RRCID -> 101968		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 4632		PERF. 3751 - 3790			
AIRPORT																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT
01	44 N	44	-0-	-0- B	-0-			44 3			Y	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8 B	-0-			20 3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-			39 3			Y	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-			37 3			Y	-0-					-0-
05	48 N	48	-0-	-0- B	-0-			48 3			Y	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-			29 3			Y	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-			26 3			Y	-0-					-0-
08	62 N	22	-0-	-40 B	-0-			22 3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	30 N	21	-0-	-9 B	-0-			21 3			Y	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-16 B	-0-			15 3			Y	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-			19 3			Y	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0- B	-0-			45 3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			365	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

AIRPORT				WELL #:	1 C	RRCID -> 102099	COMPL. DATE 08/30/1982	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 3758	-	3782
01	124	N	87	-0-	-37	B	-0-	87	3	Y	-0-	-0-
02	84	N	27	-0-	-57	B	-0-	27	3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	93	N	75	-0-	-18	B	-0-	75	3	Y	-0-	-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3	Y	-0-	-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3	Y	-0-	-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3	Y	-0-	-0-
07	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	3	Y	-0-	-0-
08	155	N	99	-0-	-56	B	-0-	99	3	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	120	N	86	-0-	-34	B	-0-	86	3	Y	-0-	-0-
10	93	N	57	-0-	-36	B	-0-	57	3	Y	-0-	-0-
11	90	N	57	-0-	-33	B	-0-	57	3	Y	-0-	-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,071	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)				61848 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ADKINS, MICHAEL H.				007933					
ADKINS				WELL #:	1	RRCID -> 105067	COMPL. DATE 04/03/1983	TOTAL DEPTH	4504 PERF. 2896 - 2911
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//					61848 870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
ESG RESOURCES LLC					101582											
MELTON-TERRY UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 091395		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH	4318	PERF.	2799	-	2817
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DUNAWAY, W.T. UNIT III										WELL #: 1	RRCID -> 092702	COMPL. DATE 04/01/1981	TOTAL DEPTH 3053	PERF. 2830	-	2840
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

G & F OIL, INC.										292000						
MARQUESS, F.H.										WELL #: 1	RRCID -> 091655	COMPL. DATE 09/08/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2337	-	2878
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
TOTAL GAS PROD:											TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

(GWN415)

02/12/2026

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2025 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 1065

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 CANYON VIEW WELL #: 1 RRCID -> 204783 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2737 - 2849

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-				-0-	
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-				-0-	
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-				-0-	
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-				-0-	
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-				-0-	
06		14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-				-0-	
07		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-				-0-	
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-	
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-	
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-	
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-				-0-	
*12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			168											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

J-TEC OPERATING, LLC 427739
 TOLBERT,DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093484 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 2417 - 2441

01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-				142	
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-				142	
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-				142	
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-				142	
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-				142	
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-				142	
07		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-				142	
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-				142	
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-				142	
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-				142	
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-				142	
*12		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-				142	
TOTAL GAS PROD:			4,028											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 2441

01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-				-0-	
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-	
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-	
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-				-0-	
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-				-0-	
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-	
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-				-0-	
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-	
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				-0-	
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-	
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-	
*12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			776											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//										61848 870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
RHYNE, J.V.										706379									
HESS UNIT 1										WELL #:	1	RRCID -> 086062		COMPL. DATE 12/07/1979	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2790	-	2830	
M																			
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PEAK, B. UNIT II					WELL #:	1	RRCID -> 091043	COMPL. DATE 11/03/1980	TOTAL DEPTH 4335	PERF. 2804	- 2814
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

GLIDEWELL, M. UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 097809	COMPL. DATE 11/12/1981	TOTAL DEPTH 4520	PERF. 2814	- 2826
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO						
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379																
RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1										RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)				61848 880	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
PALO CROSS, LLC				637384								
DYMMENT				WELL #:	1 C	RRCID	-> 098078	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	4695	PERF. 2762 - 2774
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3	N	-0-		-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-		-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3	N	-0-		-0-
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3	N	-0-		-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-		-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3	N	-0-		-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-		-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-
12	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				3,023	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RHYNE, J.V.				706379													
PEAK, B. UNIT I				WELL #:		1		RRCID -> 110181		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 2498		- 2502	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.// 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379														
GILL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144794 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2503 - 2528														
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND)					61848 930	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
ESG RESOURCES LLC					101582							
DUNAWAY					WELL #:	2	RRCID -> 240707	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 1299	PERF. 1036	-	1268
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAND VALLEY "C"					WELL #:	4	RRCID -> 241455	COMPL. DATE 06/17/2008	TOTAL DEPTH	2814	PERF.	801	-	872
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 SMITH, JERRY V. 792925
 KESSLER WELL #: 2 RRCID -> 110723 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044

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

MINERAL WELLS S. (4270) 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 J-TEC OPERATING, LLC 427739
 WELCH WELL #: 1 RRCID -> 097425 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 4273

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
*12	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 941													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS S. (4270) //CONT.// 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 J-TEC OPERATING, LLC //CONT.// 427739
 HILL WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			83
02	25 N	-0-	25	-0-	-0-	25	3			N	-0-			83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
05	54 N	-0-	54	-0-	-0-	54	3			N	-0-			83
06	58 N	-0-	58	-0-	-0-	58	3			N	-0-			83
07	11 N	-0-	11	-0-	-0-	11	3			N	-0-			83
08	91 N	-0-	91	-0-	-0-	91	3			N	-0-			83
09	52 N	-0-	52	-0-	-0-	52	3			N	-0-			83
10	35 N	-0-	35	-0-	-0-	35	3			N	-0-			83
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			83
*12	31 N	-0-	15	-0-	-0-	15	3			N	-0-			83
TOTAL GAS PROD:		341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMITH, JERRY V. 792925
 KESSLER WELL #: 5 RRCID -> 278500 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4223 - 4228

01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
04	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
08	12	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 R	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		88		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MINGUS (BIG SALINE) 61886 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 MINGUS OIL & GAS 569683
 FERGUSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129052 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1740 - 1750

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

MINGUS (BIG SALINE)		//CONT.//		61886 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555												
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 122913		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 2880 - 3148				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-		3 1		61 3	N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-		3 1		57 3	N	-0-					-0-
03	62 N	58	-0-	-0-	-0-		3 1		55 3	N	-0-					-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-		5 1		64 3	N	-0-					-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-		4 1		67 3	N	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-		3 1		63 3	N	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-		3 1		67 3	N	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-		3 1		61 3	N	-0-					-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-		3 1		76 3	N	-0-					-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-		2 1		84 3	N	-0-					-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-		4 1		93 3	N	-0-					-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-		3 1		86 3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			873		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FERGUSON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 132563	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2969 - 3169
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	35	1	676	3	N	-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	33	1	644	3	N	-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	41	1	678	3	N	-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	44	1	594	3	N	-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	40	1	601	3	N	-0-
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	32	1	627	3	N	-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	34	1	673	3	N	-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	3	N	-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	25	1	601	3	N	-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	12	1	582	3	N	-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	N	-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	450	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,539	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FERGUSON GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 152341	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3372	PERF. 2938 - 3030
01	868 N	844	-0-	-24	-0-	42	1	802 3	N	-0-	-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	728 3	N	-0-	-0-
03	806 N	775	-0-	-31	-0-	44	1	731 3	N	-0-	-0-
04	810 N	733	-0-	-77	-0-	51	1	682 3	N	-0-	-0-
05	837 N	783	-0-	-54	-0-	48	1	735 3	N	-0-	-0-
06	750 N	746	-0-	-4	-0-	36	1	710 3	N	-0-	-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	37	1	715 3	N	-0-	-0-
08	775 N	671	-0-	-104	-0-	28	1	643 3	N	-0-	-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	31	1	760 3	N	-0-	-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	16	1	784 3	N	-0-	-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	695 3	N	-0-	-0-
12	806 N	794	-0-	-12	-0-	26	1	768 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,183	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MINGUS (BIG SALINE)		//CONT.//		61886 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
9K INVESTMENTS LLC				988752												
BIELINSKI		WELL #:		1		RRCID -> 129144		COMPL. DATE 10/11/2021		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 2946 - 2962				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,902				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MINGUS (STRAWN)				61886 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494						
BORCHER-WILBAR				WELL #:	1	RRCID -> 132937	COMPL. DATE 10/24/1989	TOTAL DEPTH	3968	PERF. 1710 - 1720
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

LONG, LOLITA				WELL #:	4	RRCID -> 134040	COMPL. DATE 02/26/1990	TOTAL DEPTH	3671	PERF. 1775	-	1803
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MINGUS (STRAWN 1700)				61886 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555												
FERGUSON				WELL #:	5	RRCID -> 150668	COMPL. DATE 07/18/1994	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1740	-	1806				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128	3	N	-0-					-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110	3	N	-0-					-0-
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	8 1	133	3	N	-0-					-0-
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	124	3	N	-0-					-0-
05		124 N	92	-0-	-32	-0-	6 1	86	3	N	-0-					-0-
06		120 N	97	-0-	-23	-0-	5 1	92	3	N	-0-					-0-
07		124 N	80	-0-	-44	-0-	4 1	76	3	N	-0-					-0-
08		93 N	20	-0-	-73	-0-	1 1	19	3	N	-0-					-0-
09		90 N	66	-0-	-24	-0-	3 1	63	3	N	-0-					-0-
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	1 1	70	3	N	-0-					-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60	3	N	-0-					-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	3 1	100	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,117		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MINNIE (STRAWN 1380)				61907 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ERATH						
IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820												
CARAWAY				WELL #:	2	RRCID -> 093001	COMPL. DATE 02/25/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 1350	-	1360				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MIS RAIZES (DUFFER)				62094 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CALLAHAN						
BILMAC OIL CO., INC.				070875												
EZZELL				WELL #:	1	RRCID -> 118515	COMPL. DATE 10/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3805	-	3813				
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-		37			
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-		37			
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2				N	-0-		37			
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-		37			
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-		37			
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-		37			
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-		37			
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-		37			
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-		37			
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-		37			
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-		37			
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		37			
TOTAL GAS PROD:			16		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
KING ENERGY RESOURCES				465526										
TATOM, R. N.		WELL #:		1		RRCID -> 103280		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 3856 - 3861		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			40
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-			40
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			40
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			40
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			40
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			40
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			40
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			40
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			40
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			40
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			40
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		351				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER, NATHAN S.				WELL #:	1	RRCID -> 105055	COMPL. DATE 04/04/1983	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3822	- 3848
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		26
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		26
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		26
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		26
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		26
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-		26
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-		26
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-		26
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		26
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		26
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		26
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:				44	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

FOSTER, STEVE				WELL #:	RRCID -> 107133	COMPL. DATE 09/08/1983	TOTAL DEPTH	4139	PERF. 3835	-	3842
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/22/2022							
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526								
CARTER T. A		WELL #:		1	RRCID -> 108263		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 3895 - 3902	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-
02		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-
03		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-
04		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-
05		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-
06		4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-
07		4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-
08		4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-
09		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-
10		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-
11		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-
*12		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:				44	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PILLANS		WELL #:		1	RRCID -> 115320		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH		4025 PERF. 3806 - 3814	
01		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	25
02		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	25
03		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	25
04		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	25
05		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	25
06		4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	25
07		4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	25
08		4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	25
09		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	25
10		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	25
11		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	25
*12		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	25
TOTAL GAS PROD:				44	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TATOM, R. N.		WELL #:		2	RRCID -> 172348		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH		4260 PERF. 3836 - 3856	
01		33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-
02		29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-
03		31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-
04		32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-
05		31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-
06		30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-
07		31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-
08		31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-
09		30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-
10		31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-
11		30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-
12		31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:				317	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MISSION MTN. (DUFFER)				62129 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALLAHAN			
KROH OPERATING LLC				478245										
WYLIE '2998'				WELL #:	1	RRCID ->	270775	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3967 - 3980		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PETEX				659782									
CAPPS "2993" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	262295	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3948 -	3954
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WAGLEY				WELL #:	1	RRCID ->	269378	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3954 - 3966
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-		-0-
02	560 N	483	-0-	-77	-0-	483	2		N	-0-		-0-
03	1054 N	905	-0-	-149	-0-	905	2		N	-0-		-0-
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-		-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-
06	870 N	713	-0-	-157	-0-	713	2		N	-0-		-0-
07	1023 N	749	-0-	-274	-0-	749	2		N	-0-		-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-		-0-
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-		-0-
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-		-0-
11	750 N	122	-0-	-628	-0-	122	2		N	-0-		-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				6,944	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MISSION MTN. (DUFFER)		//CONT.//		62129 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN			
PINTAIL PRODUCTION CO., INC.				665709							
MOORE		WELL #:			RRCID -> 128699	COMPL. DATE 09/02/1988	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3976	-	3981
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2004											

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS)				62229 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE			
DMV PIPELINE LLC				221580							
BETH		WELL #:		1	RRCID -> 144076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2724	- 2750
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEB		WELL #:		1	RRCID -> 147961	COMPL. DATE 07/02/1989	TOTAL DEPTH	2852	PERF. 2712	-	2734
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
 DENNIS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 147963 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2718 - 2756

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT					111
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT					111
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT					111
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT					111
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT					111
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT					111
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT					111
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT					111
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT					111
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT					111
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT					111
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT					111

 PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2024

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 TURNER "D" WELL #: 10 RRCID -> 218865 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2708 - 2740

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

 PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2024

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 L.R.D. WELL #: 1 RRCID -> 218866 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2700 - 2752

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2025

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 218867 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2649 - 2746

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2025

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 HEATHINGTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098259 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2664 - 2672

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			108
02		565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			108
03		591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			108
04		564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			108
05		557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			108
06		480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			108
07		465 #	298	-0-	-167	-0-	298	3		N	-0-			108
08		568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			108
09		570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			108
10		584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			108
11		556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			108
12		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			108
TOTAL GAS PROD:			5,916			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EISON WELL #: 2 RRCID -> 113919 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2561 - 2870

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-				108
476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-				108
488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-	39	1		69
467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-				69
485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-				69
466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-				69
637 R	637	-0-	-0-	-0-	482	2	155	9	N	141	164	1		46
495 R	495	-0-	-0-	-0-	493	3	2	9	N	2				48
468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-				48
471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-				48
473 R	473	-0-	-0-	-0-	467	3	6	9	N	5				53
403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				53
TOTAL GAS PROD:			5,415			TOTAL CONDENSATE PROD:			148					

DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114231 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2522 - 2710

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-				58
112 #	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-				58
124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-				58
122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-				58
124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-				58
121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				58
125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				58
128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				58
129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-				58
129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-				58
120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				58
124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				58
TOTAL GAS PROD:			1,338			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 STOKES, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 125637 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2697 - 2718

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 #	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-			47
02	308 #	291	-0-	-17	-0-	291	3			Y	-0-			47
03	350 R	350	-0-	-0-	-0-	310	3	40	9	Y	36			83
04	330 #	301	-0-	-29	-0-	301	3			Y	-0-			83
05	310 #	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-			83
06	330 #	242	-0-	-88	-0-	242	3			Y	-0-			83
07	341 #	241	-0-	-100	-0-	241	3			Y	-0-			83
08	341 #	262	-0-	-79	-0-	262	3			Y	-0-			83
09	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-			83
10	310 #	307	-0-	-3	-0-	307	3			Y	-0-			83
11	309 R	309	-0-	-0-	-0-	294	3	15	9	Y	14			97
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			97
TOTAL GAS PROD:		3,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		50								

STOKES, W.D. WELL #: 2 RRCID -> 125638 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2700 - 2726

01	248 #	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-			-0-
02	224 #	210	-0-	-14	-0-	210	3			Y	-0-			-0-
03	248 #	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
04	240 #	218	-0-	-22	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
05	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-			-0-
06	240 #	176	-0-	-64	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
07	248 #	174	-0-	-74	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
08	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-			-0-
10	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-			-0-
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2568 - 2668

01	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		37		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 146394 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2610 - 2852

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7	R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3				Y	-0-			-0-	
02	7	R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3				Y	-0-			-0-	
03	8	R	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3				Y	-0-			-0-	
04	8	R	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3				Y	-0-			-0-	
05	9	R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3				Y	-0-			-0-	
06	8	#	7	-0-	-1	-0-	-0-	7	3				Y	-0-			-0-	
07	8	#	7	-0-	-1	-0-	-0-	7	3				Y	-0-			-0-	
08	9	#	6	-0-	-3	-0-	-0-	6	3				Y	-0-			-0-	
09	9	#	5	-0-	-4	-0-	-0-	5	3				Y	-0-			-0-	
10	9	#	4	-0-	-5	-0-	-0-	4	3				Y	-0-			-0-	
11	7	#	4	-0-	-3	-0-	-0-	4	3				Y	-0-			-0-	
12	7	#	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			72	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 148649 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2644 - 2849

01	124	#	98	-0-	-26	-0-	-0-	98	3				Y	-0-			-0-	
02	112	#	108	-0-	-4	-0-	-0-	108	3				Y	-0-			-0-	
03	124	#	108	-0-	-16	-0-	-0-	108	3				Y	-0-			-0-	
04	120	#	104	-0-	-16	-0-	-0-	104	3				Y	-0-			-0-	
05	124	#	114	-0-	-10	-0-	-0-	114	3				Y	-0-			-0-	
06	120	#	110	-0-	-10	-0-	-0-	110	3				Y	-0-			-0-	
07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3				Y	-0-			-0-	
08	134	R	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3				Y	-0-			-0-	
09	131	R	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3				Y	-0-			-0-	
10	132	R	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3				Y	-0-			-0-	
11	125	R	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3				Y	-0-			-0-	
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,296	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 148794 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2568 - 2900

01	517	R	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	3				N	-0-			55	
02	456	R	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3				N	-0-			55	
03	515	R	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515	3				N	-0-			55	
04	493	R	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	3				N	-0-			55	
05	500	R	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	3				N	-0-			55	
06	481	R	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	3				N	-0-			55	
07	507	R	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	3				N	-0-			55	
08	472	R	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	3				N	-0-			55	
09	471	R	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3				N	-0-			55	
10	490	R	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	3				N	-0-			55	
11	487	R	487	-0-	-0-	-0-	-0-	476	3	11	9		N	10			65	
12	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-						N	NO RPT			65	
TOTAL GAS PROD:			5,389	TOTAL CONDENSATE PROD:										10				

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 148795 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2557 - 2734

M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		7	R		7	-0-		-0-		-0-		7	3		Y	-0-					-0-
02		7	R		7	-0-		-0-		-0-		7	3		Y	-0-					-0-
03		8	R		8	-0-		-0-		-0-		8	3		Y	-0-					-0-
04		8	R		8	-0-		-0-		-0-		8	3		Y	-0-					-0-
05		9	R		9	-0-		-0-		-0-		9	3		Y	-0-					-0-
06		8	#		7	-0-		-1		-0-		7	3		Y	-0-					-0-
07		8	#		7	-0-		-1		-0-		7	3		Y	-0-					-0-
08		9	#		6	-0-		-3		-0-		6	3		Y	-0-					-0-
09		9	#		5	-0-		-4		-0-		5	3		Y	-0-					-0-
10		9	#		4	-0-		-5		-0-		4	3		Y	-0-					-0-
11		7	#		4	-0-		-3		-0-		4	3		Y	-0-					-0-
12		7	#	NO RPT		-0-		-7		-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				72				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 174634 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2698 - 2718

01	32	R		32	-0-		-0-		-0-		32	3		Y	-0-						-0-
02	28	#		26	-0-		-2		-0-		26	3		Y	-0-						-0-
03	36	R		36	-0-		-0-		-0-		36	3		Y	-0-						-0-
04	31	R		31	-0-		-0-		-0-		31	3		Y	-0-						-0-
05	47	R		47	-0-		-0-		-0-		47	3		Y	-0-						-0-
06	30	R		30	-0-		-0-		-0-		30	3		Y	-0-						-0-
07	31	#		29	-0-		-2		-0-		29	3		Y	-0-						-0-
08	62	#		41	-0-		-21		-0-		41	3		Y	-0-						-0-
09	60	#		36	-0-		-24		-0-		36	3		Y	-0-						-0-
10	62	#		44	-0-		-18		-0-		44	3		Y	-0-						-0-
11	48	R		48	-0-		-0-		-0-		48	3		Y	-0-						-0-
12	31	#	NO RPT		-0-		-31		-0-					Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				400				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 174636 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2706 - 2716

01	34	R		34	-0-		-0-		-0-		34	3		Y	-0-						-0-
02	28	R		28	-0-		-0-		-0-		28	3		Y	-0-						-0-
03	40	R		40	-0-		-0-		-0-		40	3		Y	-0-						-0-
04	34	R		34	-0-		-0-		-0-		34	3		Y	-0-						-0-
05	50	R		50	-0-		-0-		-0-		50	3		Y	-0-						-0-
06	32	R		32	-0-		-0-		-0-		32	3		Y	-0-						-0-
07	32	R		32	-0-		-0-		-0-		32	3		Y	-0-						-0-
08	62	#		45	-0-		-17		-0-		45	3		Y	-0-						-0-
09	60	#		40	-0-		-20		-0-		40	3		Y	-0-						-0-
10	62	#		48	-0-		-14		-0-		48	3		Y	-0-						-0-
11	52	R		52	-0-		-0-		-0-		52	3		Y	-0-						-0-
12	31	#	NO RPT		-0-		-31		-0-					Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				435				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 184219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2520 - 2709

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
02		7 #	6	-0-	-0-1	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
03		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
04		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
05		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
06		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
07		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
08		8 #	6	-0-	-2	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
09		8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
10		8 #	4	-0-	-4	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
11		7 #	4	-0-	-3	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
12		7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			68	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 273517 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2526 - 2706

01		124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
02		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
03		124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
04		120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
05		124 #	123	-0-	-1	-0-	123	3		Y	-0-			-0-
06		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
07		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
08		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
09		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
10		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
11		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,402	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HODGES, G. WELL #: 5 RRCID -> 281358 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2516 - 2717

01		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05		6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06		6 #	3	-0-	-3	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07		6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
08		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12		5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			47	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 COAN WELL #: 1 RRCID -> 295276 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2664 - 2759

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			269				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COAN WELL #: 3 RRCID -> 295277 COMPL. DATE 07/28/1990 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2633 - 2861

01	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02	28	#	24	-0-	-4	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
05	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			271				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COAN WELL #: 2 RRCID -> 295380 COMPL. DATE 06/09/1985 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2566 - 2750

01	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			269				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 KEITH WELL #: 1 RRCID -> 297937 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2614 - 2624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	53	3		N	-0-			-0-
03	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
05	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
06	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
07	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
08	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
09	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
10	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
11	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MISSION ENERGY INC. 570410
 TURNER WELL #: 3 RRCID -> 115819 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2750 - 2760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
02	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
05	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
06	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	250	-0-	250	250	250	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	200	-0-	200	450	200	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	198	-0-	198	648	198	3		Y	-0-			-0-
10	850 R	202	-0-	-648	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
11	240 #	180	-0-	-60	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 129379 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2564 - 2572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
02	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
03	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
05	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	259	-0-	259	259	259	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	218	-0-	218	477	218	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	206	-0-	206	683	206	3		Y	-0-			-0-
10	895 R	212	-0-	-683	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
11	240 #	216	-0-	-24	-0-	216	3		Y	-0-			-0-
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 PLACE OIL AND GAS CO. 667700
 STRAUB, E.J.A. WELL #: 1 RRCID -> 060438 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2655 - 0

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
02		28 #	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-				-0-
03		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				-0-
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-				-0-
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
06		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-				-0-
07		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
08		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
09		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-				-0-
10		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
11		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-				-0-
12		15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			178	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BRANDON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062429 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2497 - 2576

01		124 #	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-				-0-
02		112 #	36	-0-	-76	-0-	36	2			N	-0-				-0-
03		124 #	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-				-0-
04		120 #	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-				-0-
05		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
06		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
07		62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-				-0-
08		62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-				-0-
09		60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-				-0-
10		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-				-0-
11		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			453	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

STRAUB WELL #: 1 RRCID -> 062430 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2612 - 0

01		124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-				-0-
02		112 #	92	-0-	-20	-0-	92	2			N	-0-				-0-
03		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
04		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
05		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-
06		90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-				-0-
07		93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-				-0-
08		93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-				-0-
09		90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-				-0-
10		93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-				-0-
11		90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-				-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,018	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
 FARLEY L. E. WELL #: 2 RRCID -> 066885 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	9 #	2	-0-	-7	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		45			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS N.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068860 COMPL. DATE 10/20/1976 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2478 - 2630

01	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
02	392 #	383	-0-	-9	-0-	383	2		N	-0-			-0-
03	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
04	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
05	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
06	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
07	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
08	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
09	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
10	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
11	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
12	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,702			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARNES B.L UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068861 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 2986 PERF. N/A

01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		575			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
 TERRILL, GEORGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078393 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2696 - 2754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		194			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COAN-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 082057 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2550 - 2568

01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		404			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCOTT, HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 094546 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2562 - 2580

01	186 #	53	-0-	-133	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
02	168 #	101	-0-	-67	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
04	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
05	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	121	-0-	121	121	121	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	116	-0-	116	237	116	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	143	-0-	143	380	143	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	141	-0-	141	521	141	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	130	-0-	130	651	130	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	651				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,381			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
 THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094549 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2526 - 2650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	31	-0-	-124	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	140 #	23	-0-	-117	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03	155 #	34	-0-	-121	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
05	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	124 #	26	-0-	-98	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	150 #	30	-0-	-120	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	155 #	35	-0-	-120	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		565			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 100725 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2512

01	589 #	374	-0-	-215	-0-	374	2		Y	-0-			-0-
02	737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	2		Y	-0-			-0-
03	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		Y	-0-			-0-
04	951 R	951	-0-	-0-	-0-	951	2		Y	-0-			-0-
05	1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		Y	-0-			-0-
06	867 R	867	-0-	-0-	-0-	867	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	775	-0-	775	775	775	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	746	-0-	746	1521	746	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	925	-0-	925	2446	925	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	908	-0-	908	3354	908	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	833	-0-	833	4187	833	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4187				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,255			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS, W.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104295 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2580 - 2600

01	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
02	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
04	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
05	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
07	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
08	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
09	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
10	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
11	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,252			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
 THOMPSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104769 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2490 - 2520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 #	60	-0-	-126	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	168 #	113	-0-	-55	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-			-0-
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
05	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
07	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-			-0-
08	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	2		N	-0-			-0-
09	150 #	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-			-0-
10	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			-0-
11	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEATHINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110184 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2508 - 2614

01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 266358 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2766 - 2774

01	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
07	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
08	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
09	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		966		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

 MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 HALE WELL #: 1 RRCID -> 148973 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-
02		84 #	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-			-0-
03		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-
04		90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-			-0-
05		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
06		90 #	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-			-0-
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			459	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

 VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 VINSON-HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079672 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716

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

 WATSON OIL & GAS, INC. 901174
 BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510

01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
 ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			22
02		11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			22
03		9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			22
04		8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			22
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554

01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			11
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			11
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			11
04		13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			11
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694

01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			21
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			21
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			21
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			21
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
 HOLLIFIELD WELL #: 1 RRCID -> 117411 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2631 - 2637

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	1					20
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					21
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					22
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 147516 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2611 - 2622

01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

3 S PRODUCTION, INC. 953796
 GRAY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020984 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2951 - 2982

01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	93 #	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	93 #	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	90 #	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		606				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796								
BARNES, B. L.		WELL #:		1	RRCID -> 032818		COMPL. DATE 01/14/1964		TOTAL DEPTH 3237		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	341 #	320	-0-	-21	-0-	320 3	N	-0-			-0-	
02	308 #	283	-0-	-25	-0-	283 3	N	-0-			-0-	
03	310 #	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-			-0-	
04	300 #	289	-0-	-11	-0-	289 3	N	-0-			-0-	
05	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-			-0-	
06	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-			-0-	
07	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-			-0-	
08	341 #	334	-0-	-7	-0-	334 3	N	-0-			-0-	
09	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-			-0-	
10	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-			-0-	
11	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-			-0-	
12	341 #	323	-0-	-18	-0-	323 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALKER		WELL #:		1	RRCID -> 092414		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2612 - 2726	
01	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-			-0-	
02	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-			-0-	
03	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-			-0-	
04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-			-0-	
05	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-			-0-	
06	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-			-0-	
07	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-			-0-	
08	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-			-0-	
09	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-			-0-	
10	341 #	242	-0-	-99	-0-	242 3	N	-0-			-0-	
11	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-			-0-	
12	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOBY DICK (CONGL)				62290 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER		
LKM OIL AND GAS LLC				102534									
LESTER "B"				WELL #:	3	RRCID ->	162821	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4178 - 4188
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			30
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			30
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-			30
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			30
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			30
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			30
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3	N	-0-			30
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			30
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			30
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			30
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			30
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:				1,614		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MOBY DICK (CONGL)		//CONT.//		62290 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
J-TEC OPERATING, LLC				427739						
ELLIS "A"		WELL #:		2	RRCID -> 082329	COMPL. DATE 10/04/1996	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4404	-	4410
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOBASIC TEXAS LLC				589983	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
BYRD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 104572	COMPL. DATE 01/18/1983	TOTAL DEPTH 4930	PERF. 4634	-	4636
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOBY DICK (MARBLE FALLS)				62290 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
UNITED OPERATING, LLC				877448						
CARTER, COY		WELL #:			RRCID -> 217091	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 4362	-	4386
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
PLUGGED AND ABANDONED				07/03/2018						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOBY DICK (MARBLE FALLS)			//CONT.// 62290 600		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER								
UNITED OPERATING, LLC			//CONT.// 877448																
BONNEAU			WELL #:		RRCID -> 222973		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 4458		PERF. 4389 - 4407								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018																			

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, COY				WELL #:		RRCID -> 222976	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 4435	PERF. 4352	- 4392
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		132
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		132
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		132
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		132
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		132
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		132
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		132
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		132
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		132
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		132
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		132
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		132
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018										

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, COY					WELL #:	RRCID -> 227566	COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL DEPTH 4448	PERF. 4326	- 4376
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		103
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		103
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		103
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		103
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		103
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		103
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		103
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		103
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		103
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		103
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		103
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		103
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2018										

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)				62400 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
ESG RESOURCES LLC				101582								
HINKSON, LAURA				WELL #: 1	RRCID -> 208065	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH 4307	PERF. 3861	-	3864		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HINKSON, LAURA				WELL #: 2	RRCID -> 215638	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4226	-	4350		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			139	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			139	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			139	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			139	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			139	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			139	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			139	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			139	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			139	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			139	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			139	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			139	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442								
ALLEN HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 175387	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3291	-	3303		
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-			71	
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-			71	
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-			71	
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-			71	
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-			71	
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-			71	
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			71	
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-			71	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			71	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			71	
TOTAL GAS PROD:				2,885	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		//CONT.//		102442											
BAIRD - GREENHAW		WELL #:		1	RRCID -> 193853		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3512 - 3567				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		8	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
02		8	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
03		8	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
04		8	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
05		8	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
06		8	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
07		8	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
08		8	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
09		8	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAIRD-GREENHAW UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 204710		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 3677		PERF. 3620 - 3644	
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-		-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-		-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-		-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-		-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-		-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-		-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-		-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-		-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				34		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN				WELL #:	1	RRCID -> 236924	COMPL. DATE 12/26/2007	TOTAL DEPTH 3681	PERF. 3625 - 3645	
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6 2	N	-0-	
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3 2	N	-0-	
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4 2	N	-0-	
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4 2	N	-0-	
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:				41	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		//CONT.//		102442										
CRAWFORD "B"		WELL #:		1	RRCID -> 238543		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH		4025 PERF. 3625	-	3645	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	10 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		28		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

IPR ENERGY PARTNERS, LLC			425820										
CARAWAY			WELL #:	5	RRCID -> 141974	COMPL. DATE 05/11/1992	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 4382	-	4454		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOODY-CRAWFORD				WELL #:	1	RRCID -> 144792	COMPL. DATE 03/15/1993	TOTAL DEPTH	4526	PERF. 4315	-	4336
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 J-TEC OPERATING, LLC 427739
 PATILLO WELL #: 1 RRCID -> 175834 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4360 - 4560

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3			N	-0-					-0-
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3			N	-0-					-0-
03		899 N	745	-0-	-154	-0-	745 3			N	-0-					-0-
04		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3			N	-0-					-0-
05		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3			N	-0-					-0-
06		720 N	550	-0-	-170	-0-	550 3			N	-0-					-0-
07		868 N	346	-0-	-522	-0-	346 3			N	-0-					-0-
08		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3			N	-0-					-0-
09		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3			N	-0-					-0-
10		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3			N	-0-					-0-
11		870 N	605	-0-	-265	-0-	605 3			N	-0-					-0-
*12		868 N	636	-0-	-232	-0-	636 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			8,243			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LEXGAS, INC. 500222
 BRIDGES, IMA WELL #: 4 RRCID -> 208450 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 4134

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

BEST, JOE WELL #: 14 RRCID -> 212397 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266

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

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
 BEST, JOE WELL #: 2 RRCID -> 215287 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEST, JOE WELL #: 3 RRCID -> 215290 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255

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

BRIDGES, L. L. "A" WELL #: 15 RRCID -> 217898 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209

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

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
 BEST, JOE WELL #: 5 RRCID -> 218566 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEST, JOE WELL #: 6 RRCID -> 218570 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132

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

BEST, JOE WELL #: 7 RRCID -> 224109 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226

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

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
 BEST, JOE WELL #: 9 RRCID -> 229309 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEST, JOE WELL #: 10 RRCID -> 237581 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4196 - 4244

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

BRIDGES, L. L. WELL #: 7 RRCID -> 255850 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4199 - 4279

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

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)														
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
LONG '63'														
//CONT.//				62400 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ERATH		
				878925										
WELL #:				4	RRCID -> 279935				COMPL. DATE 01/14/2018			TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4160 - 4190		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-			-0-
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-			-0-
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-			-0-
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-			-0-
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-			-0-
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-			-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-			-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-			-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	734	-0-	734	734	734	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	754	-0-	754	1488	754	3			Y	-0-			-0-
12	2384 N	896	-0-	-1488	-0-	896	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				9,969	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MOON (DUFFER LIME)														
DALE OPERATING COMPANY														
WALKER-HALLWOOD "A"														
				62691 250	NON-ASSOCIATED				49B			CNTY: STEPHENS		
				197624										
WELL #:				1	RRCID -> 056383				COMPL. DATE 09/12/1973			TOTAL DEPTH 4025 PERF. N/A		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/31/2025										
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WALKER-HALLWOOD "B"														
WELL #:				1	RRCID -> 057949				COMPL. DATE 12/29/1987			TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3874 - 4048		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/18/2025										
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BUCKLER														
WELL #:				2	RRCID -> 217723				COMPL. DATE 01/04/1997			TOTAL DEPTH 4099 PERF. 4034 - 4044		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/12/2025										
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MOON (DUFFER LIME)		//CONT.//		62691 250	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
DALE OPERATING COMPANY		//CONT.//		197624												
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID -> 267603		COMPL. DATE 06/02/2018		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3885	- 4002				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	476 #	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2025																

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196								
DAVIS, ROBBIE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 151347		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH	4131	PERF. 4036	- 4053
01	462 R	462	-0-	-0-	-0-	459 3	3 9	N	3			75
02	382 R	382	-0-	-0-	-0-	380 3	2 9	N	2			77
03	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			77
04	480 #	52	-0-	-428	-0-	52 3		N	-0-			77
05	496 #	16	-0-	-480	-0-	16 3		N	-0-			77
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			77
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			77
08	496 #	176	-0-	-320	-0-	176 3		N	-0-			77
09	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			77
10	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			77
11	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			77
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			77

TOTAL GAS PROD: 2,682

TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MOON (MARBLE FALLS LIME)				62691 750	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DALE OPERATING COMPANY				197624								
WALKER, ALICE "A"		WELL #:		1A	RRCID -> 018016		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH	3978	PERF. 3318	- 3330
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2025												

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER ENERGY COMPANY				640154								
HITTON		WELL #:		1	RRCID -> 282683		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH	4024	PERF. 3862	- 3874
01	527 N	404	-0-	-123	-0-	338 2	66 9	N	60			104
02	560 N	537	-0-	-23	-0-	471 2	66 9	N	60			164
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	579 2	17 9	N	15	168	1	11
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	579 2	15 9	N	14			25
05	589 N	573	-0-	-16	-0-	573 2		N	-0-			25
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	548 2	55 9	N	50			75
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	558 2	55 9	N	50			125
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	564 2	55 9	N	50	169	1	6
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	544 2	33 9	N	30			36
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			36
11	600 N	519	-0-	-81	-0-	486 2	33 9	N	30			66
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

TOTAL GAS PROD: 6,186

TOTAL CONDENSATE PROD: 359

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940)				62696 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				213703											
MOON RANCH "I"				WELL #:	2	RRCID -> 220123	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4038	-	4042	
M			GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM	
0	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-				-0-	
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-				-0-	
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		N	-0-				-0-	
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-				-0-	
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-				-0-	
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-				-0-	
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-				-0-	
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-				-0-	
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-				-0-	
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-				-0-	
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-				-0-	
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,889	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GLAHN RESOURCES, INC.				307644															
PUGH "A"				WELL #:		3		RRCID -> 113926		COMPL. DATE 06/10/1980		TOTAL DEPTH		4700		PERF. 4336 - 4339			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						65		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						65		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						65		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						65		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						65		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						65		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						65		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						65		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						65		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						65		
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						65		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						65		
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

PUGH NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 126942	COMPL. DATE 03/08/1988	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 3950 - 3960
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-		-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,255		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MOONEY (STRAWN)		62698 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
G & F OIL, INC.		292000		WELL #:		RRCID -> 188093		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2446 - 2456				
CROSLAND, B. M.																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-		10 2			N	-0-					-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-		15 2			N	-0-					-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-		16 2			N	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-		20 2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		22 2			N	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		15 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			110			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

L. J. RESOURCES, LLC				479988											
WATSON, GLEN "A"				WELL #:		2		RRCID -> 119636		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH		2715 PERF. 2427 - 2443	
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-				-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-				-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-				-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-				-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-				-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-				-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-				-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3		N	-0-				-0-
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	3		N	-0-				-0-
10	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3		N	-0-				-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3		N	-0-				-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,533		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TRACER OPERATING, INC.			863965		WELL #:		2		RRCID -> 275726		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH		4151		PERF. 1466 -		1488		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE (MARBLE FALLS)				62715 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COMANCHE							
RUTLEDGE, KENNY				739150															
MOORE				WELL #:		2		RRCID -> 105647		COMPL. DATE 02/21/1983		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2418 - 2432					
M O				ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE	
01				589 N		589		-0-		-0-		-0-		6 1		583 2		N -0-	
02				532 N		520		-0-		-12		-0-		6 1		514 2		N -0-	
03				547 N		547		-0-		-0-		-0-		3 1		544 2		N -0-	
04				570 N		532		-0-		-38		-0-		5 1		527 2		N -0-	
05				589 N		555		-0-		-34		-0-		5 1		550 2		N -0-	
06				540 N		530		-0-		-10		-0-		5 1		525 2		N -0-	
07				558 N		553		-0-		-5		-0-		2 1		551 2		N -0-	
08				558 N		537		-0-		-21		-0-		3 1		534 2		N -0-	
09				540 N		527		-0-		-13		-0-		4 1		523 2		N -0-	
10				558 N		528		-0-		-30		-0-		10 1		518 2		N -0-	
11				553 N		553		-0-		-0-		-0-		5 1		548 2		N -0-	
12				570 N		570		-0-		-0-		-0-		3 1		567 2		N -0-	
TOTAL GAS PROD:						6,541								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WELCH				WELL #:	1	RRCID -> 114234	COMPL.	DATE 09/27/1984	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2426 - 2434
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94 2	N	-0-	-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98 2	N	-0-	-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103 2	N	-0-	-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109 2	N	-0-	-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101 2	N	-0-	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94 2	N	-0-	-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95 2	N	-0-	-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96 2	N	-0-	-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107 2	N	-0-	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,224		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MOORE BROS. (MARBLE FALLS)				62716 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COMANCHE				
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012											
MOORE UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 168710		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH		2815 PERF. 2238 - 2274	
01	502 N	502	-0-	-0-		-0-	502	2		N	-0-			-0-	
02	436 N	436	-0-	-0-		-0-	436	2		N	-0-			-0-	
03	471 N	471	-0-	-0-		-0-	471	2		N	-0-			-0-	
04	454 N	454	-0-	-0-		-0-	454	2		N	-0-			-0-	
05	468 N	468	-0-	-0-		-0-	468	2		N	-0-			-0-	
06	451 N	451	-0-	-0-		-0-	451	2		N	-0-			-0-	
07	467 N	467	-0-	-0-		-0-	467	2		N	-0-			-0-	
08	465 N	461	-0-	-4		-0-	461	2		N	-0-			-0-	
09	450 N	441	-0-	-9		-0-	441	2		N	-0-			-0-	
10	450 N	450	-0-	-0-		-0-	450	2		N	-0-			-0-	
11	435 N	435	-0-	-0-		-0-	435	2		N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,036		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MORAN, E. (2350) 62817 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
 JENNINGS, TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051338 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2332 - 2338

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN, E. (3700 CONGL.) 62817 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 DALF ENERGY LLC 197641
 GARRETT (B) WELL #: 2 RRCID -> 188074 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN, E. (3800) 62817 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
 COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 113519 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3832 - 3844

01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			4	
02	588 N	573	-0-	-15	-0-	573	2		N	-0-			4	
03	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	2		N	-0-			4	
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			4	
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			4	
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			4	
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			4	
08	651 N	399	-0-	-252	-0-	399	2		N	-0-			4	
09	630 N	428	-0-	-202	-0-	428	2		N	-0-			4	
10	651 N	163	-0-	-488	-0-	163	2		N	-0-			4	
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			4	
*12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			4	
TOTAL GAS PROD: 7,729														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN, E. (3800) //CONT.// 62817 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 COTTLE WELL #: 5 RRCID -> 116807 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			1
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			1
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2025

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
 RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 294910 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3846 - 3918

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	192	3	143	9	N	130	96	1	34
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	141	3	24	9	N	22			56
*12		943 N	943	-0-	-0-	-0-	865	3	78	9	N	71			127

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 CANNON WELL #: 2 RRCID -> 118569 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3821 - 3826

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

MORAN, E. (3800)			//CONT.//		62817 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
SEQUOIA ENERGY RESOURCES					767544											
PHEIL			WELL #:		1	RRCID -> 184296		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3934		PERF. 3850 - 3864				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORAN, SE (DUFFER)			62821 120	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD		
WHITT OIL & GAS, INC.			921150					
ELLIOTT			WELL #:	1	RRCID -> 161834	COMPL. DATE 12/27/1996	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 4049 - 4055
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MORAN, W. (CONGL.)				62822 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523											
SNYDER, MORRIS				WELL #:		1		RRCID -> 076653		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 4098		PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MORAN, W. (CONGL.)		//CONT.//		62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD							
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990										
SNYDER		WELL #:		4	RRCID -> 077069	COMPL. DATE 01/16/1978	TOTAL DEPTH	4076	PERF. 3903 - 3913					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNYDER				WELL #:	1	RRCID -> 263499	COMPL. DATE 05/14/2010	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3902 - 3912
01	725 R	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-	43
02	698 R	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-	43
03	837 R	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-	43
04	827 R	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-	43
05	888 R	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-	43
06	964 R	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-	43
07	868 #	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-	43
08	899 #	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	43
09	870 #	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-	43
10	899 #	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	43
11	870 #	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-	43
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43

TOTAL GAS PROD: 4,939

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENCO (MARBLE FALLS)				62853 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851						
BROWN, T.				WELL #:	2	RRCID -> 126494	COMPL. DATE 02/14/1986	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2710 - 2736
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	699 R	699	-0-	-0-	-0-	696 2	3 9	N	3	42
02	528 R	528	-0-	-0-	-0-	525 2	3 9	N	3	45
03	612 R	612	-0-	-0-	-0-	609 2	3 9	N	3	48
04	615 R	615	-0-	-0-	-0-	609 2	6 9	N	5	53
05	612 R	612	-0-	-0-	-0-	606 2	6 9	N	5	58
06	610 R	610	-0-	-0-	-0-	606 2	4 9	N	4	62
07	606 R	606	-0-	-0-	-0-	602 2	4 9	N	4	66
08	651 R	651	-0-	-0-	-0-	648 2	3 9	N	3	69
09	615 R	615	-0-	-0-	-0-	611 2	4 9	N	4	73
10	546 R	546	-0-	-0-	-0-	543 2	3 9	N	3	76
11	638 R	638	-0-	-0-	-0-	635 2	3 9	N	3	79
*12	560 R	560	-0-	-0-	-0-	558 2	2 9	N	2	81
TOTAL GAS PROD:		7,292	TOTAL CONDENSATE PROD:				42			

RIDDLE TRACT 6				WELL #:	1	RRCID -> 129045	COMPL. DATE 03/09/1988	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2730 - 2742
01	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-	-0-
02	448 #	446	-0-	-2	-0-	446 2		N	-0-	-0-
03	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-	-0-
04	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-	-0-
05	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-	-0-
06	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-	-0-
07	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-	-0-
08	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-	-0-
09	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-	-0-
10	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-	-0-
11	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-	-0-
*12	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,431	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RIDDLE TRACT 6				WELL #:	2	RRCID -> 193343	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 2650 - 2947
01	290 R	290	-0-	-0-	-0-	278 2	12 9	N	11	84
02	278 R	278	-0-	-0-	-0-	264 2	14 9	N	13	97
03	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-	97
04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	314 2	28 9	N	25	122
05	357 R	357	-0-	-0-	-0-	312 2	45 9	N	41	163
06	345 R	345	-0-	-0-	-0-	301 2	44 9	N	40	203
07	309 R	309	-0-	-0-	-0-	288 2	21 9	N	19	42
08	291 R	291	-0-	-0-	-0-	271 2	20 9	N	18	60
09	320 R	320	-0-	-0-	-0-	292 2	28 9	N	25	85
10	351 R	351	-0-	-0-	-0-	327 2	24 9	N	22	107
11	316 R	316	-0-	-0-	-0-	314 2	2 9	N	2	28
12	334 R	334	-0-	-0-	-0-	315 2	19 9	N	17	45
TOTAL GAS PROD:		3,869	TOTAL CONDENSATE PROD:				233			

MORENO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
COMYN NATURAL GAS, INC.				170059								
MARTIN UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 112969	COMPL. DATE 02/14/1983	TOTAL DEPTH	2901	PERF. 2662	-	2728	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-			96
02	112 #	82	-0-	-30	-0-	82 2		N	-0-			96
03	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			96
04	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			96
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			96
06	120 #	93	-0-	-27	-0-	93 2		N	-0-			96
07	124 #	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-			96
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			96
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			96
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			96
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			96
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			96
TOTAL GAS PROD:		710		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN UNIT 12				WELL #:	1	RRCID -> 122024	COMPL. DATE 08/17/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2664	- 2702
01	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		27
02	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		27
03	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		27
04	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		27
05	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		27
06	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		27
07	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		27
08	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	2	N	-0-		27
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		27
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		27
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		27
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:			2,063		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MOGUL RESOURCES, LLC				573657								
HUMPHREYS, G.				WELL #:	1	RRCID -> 121076	COMPL. DATE 04/07/1986	TOTAL DEPTH	3267	PERF. 2592	-	2623
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657												
WOOD		WELL #:		1	RRCID -> 122503		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2677 - 2740					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTIN				WELL #:	1	RRCID -> 122539	COMPL. DATE 11/02/1983	TOTAL DEPTH 3354	PERF. 2738	-	2762
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HUMPHREY				WELL #:	2	RRCID -> 123907	COMPL. DATE 04/13/1987	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2565	-	2584
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657									
SNOW-OGLE		WELL #:		2	RRCID -> 196164	COMPL. DATE 10/25/1985	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2686	- 2748			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXOKAN OPERATING, INC.				850446								
MAYNARD				WELL #:		4	RRCID -> 146281	COMPL. DATE 01/15/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)			62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC.			195894							
DAWSON, D.E.			WELL #:	01	RRCID -> 121120	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH	4731	PERF. 4342	- 4529
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 ADDISON, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 078758 COMPL. DATE 12/24/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4592 - 4777

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40 3		N	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
06	120 N	46	-0-	-74	-0-	46 3		N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		659			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AGRI-PLACE, INC. WELL #: 1 RRCID -> 078818 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4550 - 4793

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

V. TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 078819 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4510 - 4674

01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109 3		N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,477			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 078826 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 4494 - 4845

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3		N	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06	240 N	85	-0-	-155	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TIPTON WELL #: 4 RRCID -> 082446 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4523 - 4749

01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GADDY, OTTO S. 292359
 GADDY WELL #: 1 RRCID -> 081709 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4292 - 4545

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

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655									
TIPTON		WELL #:		3	RRCID -> 081595		COMPL. DATE 02/05/1979		TOTAL DEPTH 5057		PERF. 4688 - 4926		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-			18
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	2		N	-0-			18
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			18
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2		N	-0-			18
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			18
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2		N	-0-			18
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			18
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			18
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-			18
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			18
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2		N	-0-			18
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		1,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAUGHLIN, JERRY			488757									
LAUGHLIN, J.J.			WELL #:	1	RRCID -> 093485	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4448	-	4581
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MOSAIC TEXAS LLC				589983										
HERPEL-MURPHY				WELL #:		1	RRCID -> 085029		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 4532 - 4929	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889										
TIPTON		WELL #:		1		RRCID -> 079029		COMPL. DATE 11/27/1977		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4552 - 4787				
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THREE B, LP				857468											
DRAKE, R. T.				WELL #:	1	RRCID -> 080607	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4653	-	4886			
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-	
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-	
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-	
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-	
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-	
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			-0-	
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-	
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-	
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-	
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-	
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-	
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				897		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DRAKE, R. T.				WELL #:	2	RRCID -> 080608	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4538	-	4548
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
THREE B, LP		//CONT.// 857468										
DRAKE, R.T.		WELL #: 3		RRCID -> 080978		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 4559 - 4817		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		N	-0-			10
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			10
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2		N	-0-			10
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2		N	-0-			10
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			10
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			10
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			10
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2		N	-0-			10
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2		N	-0-			10
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 2		N	-0-			10
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 2		N	-0-			10
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		2,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DRAKE, R.T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084181		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 5340	
								PERF. 4608 - 5090	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DRAKE, R. T.		WELL #: A 2		RRCID -> 198714		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5127	
								PERF. 5022 - 5074	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 9K INVESTMENTS LLC 988752
 COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 088485 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 4405 - 4831

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				1,010				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MT. SION (DUFFER) 63400 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 COPELAND RANCH WELL #: 16 RRCID -> 196891 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3804 - 3810

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03		15 N	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				99				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MOYLAN (MARBLE FALLS) 63501 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 HOFFMANN OIL COMPANY 391155
 MOYLAN WELL #: 1 RRCID -> 142546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3386 - 3396

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	108	3	10	9	N	9					232
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	82	3	15	9	N	14					246
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	84	3	69	9	N	63					309
04		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1374	3	15	9	N	14	170	1			153
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	95	3	18	9	N	16					169
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	98	3	15	9	N	14					183
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	89	3	9	9	N	8					191
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	81	3	33	9	N	30					221
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	67	3	20	9	N	18	171	1			68
10		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					68
11		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1686	3	4	9	N	4					72
12		93 N	71	-0-	-22	-0-	67	3	4	9	N	4					76
TOTAL GAS PROD:				4,111				TOTAL CONDENSATE PROD:				194					

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

COTTEN "A"				WELL #:	2 T	RRCID -> 083582	COMPL. DATE 02/22/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4358	-	4524
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MULLER (MISSISSIPPIAN)					63760 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC					822615					
DOWNIE HEIRS					WELL #:	4	RRCID -> 239417	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH	4107 PERF. 4091 - 4107
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MUNNERLYN (MISS)			63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS											
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726																	
MUNNERLYN			WELL #:		2		RRCID -> 122789		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 4302		PERF. 4090 - 4092							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	496 N		441	-0-	-55	-0-		441	3				Y	-0-					15	
02	448 N		391	-0-	-57	-0-		391	3				Y	-0-					15	
03	527 N		367	-0-	-160	-0-		367	3				Y	-0-					15	
04	420 N		323	-0-	-97	-0-		323	3				Y	-0-					15	
05	434 N		401	-0-	-33	-0-		401	3				Y	-0-					15	
06	420 N		420	-0-	-0-	-0-		420	3				Y	-0-					15	
07	467 N		467	-0-	-0-	-0-		467	3				Y	-0-					15	
08	DLQ G-10		470	-0-	470	470		470	3				Y	-0-					15	
09	DLQ G-10		493	-0-	493	963		493	3				Y	-0-					15	
10	DLQ G-10		522	-0-	522	1485		522	3				Y	-0-					15	
11	1600 N		580	-0-	-1020	465		580	3				Y	-0-					15	
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	465							Y	NO RPT					15	
TOTAL GAS PROD:			4,875					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SATTERWHITE		WELL #: 1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH		4106 PERF. 4065 - 4075	
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-		-0-
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3		N	-0-		-0-
03	713 N	705	-0-	-8	-0-	705 3		N	-0-		-0-
04	690 N	648	-0-	-42	-0-	648 3		N	-0-		-0-
05	713 N	506	-0-	-207	-0-	506 3		N	-0-		-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAGLIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 122792		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH		4110 PERF. 4063 - 4066	
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		Y	-0-		-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		Y	-0-		-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		Y	-0-		-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-		-0-
05	527 N	267	-0-	-260	-0-	267 3		Y	-0-		-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		Y	-0-		-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	440	-0-	440	440	440 3		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	150	-0-	150	590	150 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	2	-0-	2	592	2 3		Y	-0-		-0-
11	592 N	-0-	-0-	-592	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 RAGLIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 122793 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4064 - 4068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		Y	-0-			-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		Y	-0-			-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		Y	-0-			-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		Y	-0-			-0-
05	558 N	277	-0-	-281	-0-	277 3		Y	-0-			-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		Y	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	457	-0-	457	-0-	457 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	157	-0-	157	-0-	157 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3	-0-	3	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
11	618 N	1	-0-	-617	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,618			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SATTERWHITE "A" WELL #: 2 RRCID -> 123248 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4114 - 4120

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MUNNERLYN WELL #: 3 RRCID -> 156548 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3		Y	-0-			55
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3		Y	-0-			55
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3		Y	-0-			55
04	1350 N	1293	-0-	-57	-0-	1293 3		Y	-0-			55
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3		Y	-0-			55
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3		Y	-0-			55
07	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3		Y	-0-			55
08	DLQ G-10	1879	-0-	1879	-0-	1879 3		Y	-0-			55
09	DLQ G-10	1973	-0-	1973	-0-	1973 3		Y	-0-			55
10	DLQ G-10	2090	-0-	2090	-0-	2090 3		Y	-0-			55
11	1600 N	2318	-0-	718	-0-	6660 2318 3		Y	-0-			55
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6660		Y	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:		19,503			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820	500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726													
HARRIS-LANGFORD		WELL #:		1		RRCID -> 157473		COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH 4039		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1938	3	1	9	N	1					44	
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					44	
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					44	
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					44	
05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					44	
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					44	
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					44	
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					44	
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					44	
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					44	
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					44	
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					44	
TOTAL GAS PROD:		16,616				TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

SATTERWHITE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 260680	COMPL. DATE 01/29/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 4071 - 4077
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		42
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		42
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		42
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		42
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		42
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		42
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.				586667									
RENATA				WELL #:		2		RRCID -> 108283		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3996 - 4023	
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2		Y	-0-		-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-		-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-		-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-		-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2		Y	-0-		-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-		-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	112	-0-	112	-0-	112	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	81	-0-	81	-0-	193	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	77	-0-	77	-0-	270	2		Y	-0-		-0-
*11		413	N	143	-0-	-270	-0-	143	2		Y	-0-	-0-
*12		229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,450		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RENATA				WELL #:	5	RRCID -> 123910	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH	4089	PERF. 3990	- 4056
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2	Y	-0-	-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-	-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-	-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-	-0-
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2	Y	-0-	-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-	-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	131	-0-	131	-0-	131	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	96	-0-	96	-0-	96	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	91	-0-	91	-0-	91	2	Y	-0-	-0-
*11	486	N	168	-0-	-318	-0-	168	2	Y	-0-	-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,705	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C. //CONT.// 586667
 RENATA WELL #: 1 RRCID -> 144931 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4077 - 4078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		Y	-0-			60
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-			60
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-			60
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-			60
05	248 N	122	-0-	-126	-0-	122 2		Y	-0-			60
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		Y	-0-			60
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-			60
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		Y	-0-			60
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-			60
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-			60
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-			60
*12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		Y	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		2,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MURDOCH (DUFFER) 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
 WILLIAMS, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 100312 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2994 - 3000

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2024 - WELL PLUGGED 12/06/24												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 100313 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3011 - 3021

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2024 - WELL PLUGGED 12/09/24												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MURDOCH (DUFFER) //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 HORTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 100314 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2794 - 2812

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-		1025	2		N	-0-			-0-
02	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-		1215	2		N	-0-			-0-
03	1315 R	1315	-0-	-0-	-0-		1315	2		N	-0-			-0-
04	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-		1294	2		N	-0-			-0-
05	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-		1339	2		N	-0-			-0-
06	1315 R	1315	-0-	-0-	-0-		1315	2		N	-0-			-0-
07	1409 R	1409	-0-	-0-	-0-		1409	2		N	-0-			-0-
08	1406 R	1406	-0-	-0-	-0-		1406	2		N	-0-			-0-
09	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-		1263	2		N	-0-			-0-
10	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-		1295	2		N	-0-			-0-
11	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-		1183	2		N	-0-			-0-
*12	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-		1255	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
 STEWART, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 299315 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3122 - 3134

04	85 R	85	-0-	-0-	-0-		85	3		N	-0-			-0-
05	341 #	85	-0-	-256	-0-		85	3		N	-0-			-0-
06	330 #	97	-0-	-233	-0-		97	3		N	-0-			-0-
07	341 #	83	-0-	-258	-0-		83	3		N	-0-			-0-
08	341 #	103	-0-	-238	-0-		103	3		N	-0-			-0-
09	110 R	110	-0-	-0-	-0-		110	3		N	-0-			-0-
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-		96	3		N	-0-			-0-
11	90 #	54	-0-	-36	-0-		54	3		N	-0-			-0-
12	124 #	27	-0-	-97	-0-		27	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PITCOCK, INC. 665870
 WILLIAMS, GEORGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 143098 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2746 - 2758

01	14 #	11	-0-	-3	-0-		11	2		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			01/17/2025											
TOTAL GAS PROD:		11		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 WILLIAMS, G. W. WELL #: 4 RRCID -> 100310 COMPL. DATE 05/27/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3027 - 3037

01	37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-			4
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-			4
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-		39	3		N	-0-			4
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-		43	3		N	-0-			4
05	42 R	42	-0-	-0-	-0-		42	3		N	-0-			4
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	3		N	-0-			4
07	31 #	26	-0-	-5	-0-		26	3		N	-0-			4
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-			4
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	3		N	-0-			4
10	46 R	46	-0-	-0-	-0-		46	3		N	-0-			4
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	3		N	-0-			4
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-		35	3		N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MURDOCH (DUFFER) //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 MURDOCH, K.E. WELL #: 2 RRCID -> 287252 COMPL. DATE 01/12/1978 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3074 - 3082

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
02	11 #	10	-0-	-1	-0-	10 3		N	-0-			-0-
03	13 #	12	-0-	-1	-0-	12 3		N	-0-			-0-
04	13 #	11	-0-	-2	-0-	11 3		N	-0-			-0-
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
08	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
09	13 #	10	-0-	-3	-0-	10 3		N	-0-			-0-
10	13 #	11	-0-	-2	-0-	11 3		N	-0-			-0-
11	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
12	13 #	11	-0-	-2	-0-	11 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MURFF (LAKE SAND) 63876 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 136391 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3504 - 3513

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MURL (ELLENBURGER) 63879 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 US. FUELS, INC. 879264
 MURL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151314 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3844 - 3850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MUSGROVE (CONGLOMERATE) 64060 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 139354 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 3917 - 3928

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 THOMAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 120392 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3734 - 3744

01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	Y	-0-	28							
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	Y	-0-	28							
03	341 N	243	-0-	-98	-0-	243	3	Y	-0-	28							
04	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	3	Y	-0-	28							
05	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	3	Y	-0-	28							
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3	Y	-0-	28							
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	Y	-0-	28							
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	Y	-0-	28							
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-	28							
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3	Y	-0-	28							
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3	Y	-0-	28							
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3	Y	-0-	28							
TOTAL GAS PROD:			3,261											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

WOETOVECH WELL #: 1 RRCID -> 147089 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3610 - 3698

01	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3	Y	-0-	100							
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135	3	Y	-0-	100							
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	175	3	Y	1	101							
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-	101							
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-	101							
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	-0-	101							
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-	101							
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	Y	-0-	101							
09	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3	Y	-0-	101							
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3	Y	-0-	101							
11	210 N	49	-0-	-161	-0-	49	3	Y	-0-	101							
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	Y	-0-	101							
TOTAL GAS PROD:			1,935											TOTAL CONDENSATE PROD:			1

MUSSELMAN (CADD0)													CNTY: SHACKELFORD	
MOMENTUM OPERATING CO., INC.														
MUSSELMAN CADD0 UNIT														
WELL #: 281 RRCID -> 017788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3385 - 3620														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MYRL (CADD0 REEF)													CNTY: BROWN	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.														
FORD, HENRY														
WELL #: 2 RRCID -> 117449 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1712 - 1722														
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,758													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

NRC (STRAWN)													CNTY: EASTLAND	
DFG ENERGY COMPANY LLC														
ERNEST														
WELL #: 1 RRCID -> 147209 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 1770 - 1778														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

NWR (STRAWN)		64276 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724														
CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2402		RRCID -> 161157		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 1552 - 1570						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 3802		RRCID -> 161606		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 3646		PERF. 1535 - 1541	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NALL (3400)				64391 400		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS			
BURTON SERVICES, INC.				112251											
NALL, P.				WELL #:		RRCID -> 138522		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH		3672 PERF. 3446 - 3456			
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6	9	N	5			63	
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	N	2			65	
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	479	2	4	9	N	4			69	
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	509	2	4	9	N	4			73	
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	419	2	4	9	N	4			77	
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	415	2	3	9	N	3			80	
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	538	2	6	9	N	5			85	
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	510	2	3	9	N	3			88	
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	473	2	4	9	N	4			92	
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	494	2	3	9	N	3			95	
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	709	2	2	9	N	2			97	
12	403 N	111	-0-	-292	-0-	110	2	1	9	N	1			98	
TOTAL GAS PROD:				5,796		TOTAL CONDENSATE PROD:				40					

NALL (3500)		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489							
NALL, P.		WELL #: 1		RRCID -> 100643		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 4257	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-
11	120 N	154	-0-	34	-0-	154	2	N	-0-
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NALL, P.		WELL #: 1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 3644	
								PERF. 3479 - 3536	
01	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2	N	-0-
02	252 N	167	-0-	-85	-0-	167	2	N	-0-
03	217 N	74	-0-	-143	-0-	74	2	N	-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2	N	-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-
07	248 N	135	-0-	-113	-0-	135	2	N	-0-
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2	N	-0-
09	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2	N	-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2	N	-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NALL, P.		WELL #: 3		RRCID -> 101623		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 3598	
								PERF. 3442 - 3452	
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	2	N	-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2	N	-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2	N	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-
11	30 N	38	-0-	8	-0-	38	2	N	-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NAN-0 (4000 CONGL)		64407 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
ARNOT OIL COMPANY, LLC		933012														
CARTER, MATTYE LOUISE "N"		WELL #:		1		RRCID -> 161365		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH		4139 PERF. 3802 - 3810				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	270 N	176	-0-	-94	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	279 N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	248 N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,269				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

NECESSITY (DUFFER LIME)				64749 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
KEATING ENERGY, INC.				453142									
SATTERWHITE, B. F.				WELL #:		1		RRCID -> 018030		COMPL. DATE 08/11/1955		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3943 - 3943	
01	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	2		N	-0-		29
02	812	N	704	-0-	-108	-0-	704	2		N	-0-		29
03	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2		N	-0-		29
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-		29
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-		29
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-		29
07	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2		N	-0-		29
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-		29
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-		29
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-		29
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-		29
12	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	2		N	-0-		29
TOTAL GAS PROD:				9,557		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PARKER ENERGY COMPANY				640154											
SIKES, IDA B. & D.				WELL #:		1		RRCID -> 018026		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH		4324 PERF. 3910 - 3940	
01	14B2	EXT	189	-0-	189	729	189	2		N	-0-				-0-
02		878 X	149	-0-	-729		149	2		N	-0-				-0-
03		217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2		N	-0-				-0-
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-				-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-				-0-
06		150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-				-0-
07		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-				-0-
08		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-				-0-
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-				-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-				-0-
11		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,638	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NECESSITY (DUFFER LIME)		//CONT.//		64749 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS										
SAFARI RESOURCES, LLC				743194															
FAMBROUGH, JESSE		WELL #:		1	RRCID -> 018025		COMPL. DATE 05/22/1953		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 3943 - 3961							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	PROD	AMT		CODE	AMT		BALANCE
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181		2			N	-0-						-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163		2			N	-0-						-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176		2			N	-0-						-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	-0-	175		2			N	-0-						-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	-0-	170		2			N	-0-						-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101		2			N	-0-						-0-
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	-0-	166		2			N	-0-						-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161		2			N	-0-						-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200		2			N	-0-						-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186		2			N	-0-						-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174		2			N	-0-						-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182		2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		2,035				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

NECESSITY (MARBLE FALLS)				64749 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS		
KEATING ENERGY, INC.				453142									
BRADSHAW HEIRS				WELL #:		RRCID -> 018032		COMPL. DATE 07/06/1948		TOTAL DEPTH		4344 PERF. 3908 - 3988	
				1									
01	1442 N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1442	2	N	-0-		-0-	
02	1224 N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1250 N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1250	2	N	-0-		-0-	
04	1350 N	1150	-0-	-200	B	-0-	1150	2	N	-0-		-0-	
05	1364 N	1160	-0-	-204	B	-0-	1160	2	N	-0-		-0-	
06	1200 N	1045	-0-	-155	B	-0-	1045	2	N	-0-		-0-	
07	1178 N	1114	-0-	-64	B	-0-	1114	2	N	-0-		-0-	
08	1147 N	1135	-0-	-12	B	-0-	1135	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1092 N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	2	N	-0-		-0-	
10	1116 N	1078	-0-	-38	B	-0-	1078	2	N	-0-		-0-	
11	1110 N	1100	-0-	-10	B	-0-	1100	2	N	-0-		-0-	
*12	1140 N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,930		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TAYLOR, R. S.				WELL #:		1	RRCID -> 018035	COMPL. DATE 05/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3945 - 3965
01	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2	N	-0-	-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2	N	-0-	-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2	N	-0-	-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2	N	-0-	-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2	N	-0-	-0-
07	310 N	304	-0-	-6	B	-0-	304	2	N	-0-	-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2	N	-0-	-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2	N	-0-	-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2	N	-0-	-0-
12	310 N	301	-0-	-9	B	-0-	301	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,680	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEELY (BEND CONGL.)			64808 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563													
COPELAND RANCH			WELL #:		9		RRCID -> 111098		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH		4182		PERF. 3739 - 3742	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-				-0-	
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-				-0-	
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-				-0-	
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-				-0-	
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-				-0-	
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-				-0-	
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-				-0-	
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-				-0-	
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-	
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-				-0-	
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-				-0-	
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			415				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

S & E REAL ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 186526	COMPL. DATE 10/04/1983	TOTAL DEPTH	3974	PERF. 3750	- 3154
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				5		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

JACKSON "89"				WELL #:	1	RRCID -> 224280	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH	4206	PERF. 3741	- 3747
01	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	3	N	-0-	-0-
02	392	N	306	-0-	-86	-0-	306	3	N	-0-	-0-
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3	N	-0-	-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3	N	-0-	-0-
06	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	3	N	-0-	-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3	N	-0-	-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				3,671		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

NENA GAIL (GARDNER, LOWER)			64943 300	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN										
KILPATRICK PRODUCTION CO., INC.			461278																
JOHNSON, M.F. EST.			WELL #:	2	RRCID ->	277629	COMPL. DATE	12/24/1983	TOTAL DEPTH	3333	PERF.	3228	-	3248					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

NENA LUCIA (STRAWN REEF)				64946 664		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NOLAN			
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685										
SPIRES, L. D.				WELL #: 4		RRCID -> 203457		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 7103 - 7113		
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			204
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			204
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
TOTAL GAS PROD:				1,071		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CITATION OIL & GAS CORP. NORTH NENA LUCIA UNIT				154235 WELL #: 46	RRCID -> 203476	COMPL. DATE 02/13/1956	TOTAL DEPTH 7042	PERF. 6557	-	6793				
01	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4954 28 9	55	4	Y	25	21	1	6
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3264 2	19	9	Y	17	19	1	4
03	4030	X	2852	-0-	-1178	-0-	2841 2	11	9	Y	10	11	1	3
04	3900	X	1681	-0-	-2219	-0-	1640 2	41	4	Y	-0-	3	1	-0-
05	4030	X	1284	-0-	-2746	-0-	878 2	406	4	Y	-0-			-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-				Y	-0-			-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-				Y	-0-			-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	-0-			-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-				Y	-0-			-0-
10	1271	X	1072	-0-	-199	-0-	1070 2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2803 8 9	24	4	Y	7	5	1	2
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2215 7 9	321	4	Y	6	7	1	1
TOTAL GAS PROD:				20,587		TOTAL CONDENSATE PROD:				67				

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.// 64946 664		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NOLAN			
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.// 154235											
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 203477		COMPL. DATE 03/23/1956		TOTAL DEPTH 6985		PERF. 6719		- 6790	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(I) CUMU STATUS	(I) * * DISPOSITIONS	(I) * * DISPOSITIONS	(I) C M	(I) COND PROD	(I) * * DISPOSITIONS	(I) * * DISPOSITIONS	(I) * * DISPOSITIONS	(I) EOM BALANCE
				(L) (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-				-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-				-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-				-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	33 2	1 4	Y	-0-				-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	18 2	8 4	Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3 2	7 4	Y	-0-				-0-
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2		Y	-0-				-0-
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1538 2	13 4	Y	-0-				-0-
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1216 2	176 4	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT		WELL #: 3518		RRCID -> 221320		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 6890	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 287535		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6544 - 6849	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NENA LUCIA (STRAWN REEF) CITATION OIL & GAS CORP. NORTH NENA LUCIA UNIT				//CONT.// 64946 664 //CONT.// 154235 WELL #: 117	ASSOCIATED RRCID -> 287803	CAPACITY COMPL. DATE 08/10/2013						CNTY: NOLAN TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6541 - 6917					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-		3793	2 9	42	4	N	8	7	1			2
02	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-		3038	2	7	9	N	6	7	1			1
03	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-		3956	2	14	9	N	13	11	1			3
04	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-		3969	2 9	99	4	N	23	23	1			3
05	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-		2546	2 9	1178	4	N	40	35	1			8
06	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-		3192	4 9	54	9	N	49	50	1			7
07	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-		3885	4	52	9	N	47	42	1			12
08	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-		3545	4	78	9	N	71	64	1			19
09	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-		1183	2 9	3045	4	N	39	49	1			9
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-		43				N	-0-	9	1			-0-
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-						N	-0-					-0-
12	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,797

TOTAL CONDENSATE PROD: 296

NORTH NENA LUCIA UNIT				WELL #:	119	RRCID ->	298012	COMPL.	DATE	06/21/2014	TOTAL	DEPTH	7228	PERF.	6547 -	6874
01	4898 X	3883	-0-	-1015	-0-	3824	2	42	4	Y	15	13	1			4
02	4424 X	3075	-0-	-1349	-0-	3063	2	12	9	Y	11	12	1			3
03	4898 X	4101	-0-	-797	-0-	4081	2	20	9	Y	18	16	1			5
04	4530 X	4341	-0-	-189	-0-	4211	2	105	4	Y	23	25	1			3
05	4681 X	4102	-0-	-579	-0-	2787	2	1289	4	Y	24	22	1			5
06	3960 X	3586	-0-	-374	-0-	3560	4	26	9	Y	24	26	1			3
07	4495 X	4246	-0-	-249	-0-	4220	4	26	9	Y	24	21	1			6
08	4495 X	3891	-0-	-604	-0-	3851	4	40	9	Y	36	32	1			10
09	4350 X	1277	-0-	-3073	-0-	355	2	913	4	Y	8	16	1			2
10	6235 X	6235	-0-	-0 -	-0-	6196	2	39	9	Y	35	31	1			6
11	4343 X	4343	-0-	-0 -	-0-	4272	2	37	4	Y	31	29	1			8
12	4247 X	3905	-0-	-342	-0-	3377	2	489	4	Y	35	37	1			6

TOTAL GAS PROD: 46,985

TOTAL CONDENSATE PROD: 284

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC SPIRES, L. R.				905376 WELL #: 303	RRCID -> 056105	COMPL. DATE 12/27/1961	TOTAL DEPTH	7230	PERF. N/A		
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-	23
02	DLQ G-10	158	-0-	158	158	158	2		Y	-0-	23
03	DLQ G-10	163	-0-	163	321	163	2		Y	-0-	23
04	DLQ G-10	163	-0-	163	484	163	2		Y	-0-	23
05	DLQ G-10	87	-0-	87	571	87	2		Y	-0-	23
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	571				Y	-0-	23
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	571				Y	-0-	23
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	571				Y	-0-	23
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	571				Y	-0-	23
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	571				Y	-0-	23
11	DLQ G-10	175	-0-	175	746	175	2		Y	-0-	23
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	746				Y	NO RPT	23

TOTAL GAS PROD: 926

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//	64946 664	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NOLAN				
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		//CONT.//	905376											
SPIRES, L. R.		WELL #:	306	RRCID ->	056107	COMPL. DATE	06/29/1962	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	N/A			

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

01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-			47
02	DLQ G-10	556	-0-	556	556	556	2			Y	-0-			47
03	DLQ G-10	572	-0-	572	1128	572	2			Y	-0-			47
04	DLQ G-10	574	-0-	574	1702	574	2			Y	-0-			47
05	DLQ G-10	304	-0-	304	2006	304	2			Y	-0-			47
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2006					Y	-0-			47
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2006					Y	-0-			47
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2006					Y	-0-			47
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2006					Y	-0-			47
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2006					Y	-0-			47
11	DLQ G-10	612	-0-	612	2618	612	2			Y	-0-			47
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2618					Y	NO RPT			47

TOTAL GAS PROD:		3,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEW SALEM (CONGL.)				65190 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
SPARKS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	123804	COMPL. DATE	03/28/1987	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 4144 - 4152	

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

NEWELL(CADDO)				65329 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD			
PETEX				659782									
NEWELL 2				WELL #:	1	RRCID -> 092722	COMPL. DATE 03/17/1981	TOTAL DEPTH	5081	PERF. 4639 -	0		
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	-0-			-0-	
02	1512 N	1504	-0-	-8	-0-	1504	2	N	-0-			-0-	
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2	N	-0-			-0-	
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	N	-0-			-0-	
05	1674 N	1668	-0-	-6	-0-	1668	2	N	-0-			-0-	
06	1620 N	1293	-0-	-327	-0-	1293	2	N	-0-			-0-	
07	1674 N	1222	-0-	-452	-0-	1222	2	N	-0-			-0-	
08	1674 N	1152	-0-	-522	-0-	1152	2	N	-0-			-0-	
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-			-0-	
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-			-0-	
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	N	-0-			-0-	
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				17,491	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NICHOLAS (DUFFER)			65433 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALLAHAN											
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726																				
VESTAL "B"			WELL #:			1			RRCID -> 138566			COMPL. DATE 02/01/1984			TOTAL DEPTH 3788			PERF. 3600 - 3610					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	AMT CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	AMT CODE	EOM BALANCE	
01		18 N	18	-0-	-0- B	-0-			18 3				N		-0-						-0-		
02		28 N	9	-0-	-19 B	-0-			9 3				N		-0-						-0-		
03		31 N	19	-0-	-12 B	-0-			19 3				N		-0-						-0-		
04		30 N	16	-0-	-14 B	-0-			16 3				N		-0-						-0-		
05		9 N	9	-0-	-0- B	-0-			9 3				N		-0-						-0-		
06		30 N	17	-0-	-13 B	-0-			17 3				N		-0-						-0-		
07		21 N	21	-0-	-0- B	-0-			21 3				N		-0-						-0-		
08		10 N	10	-0-	-0- B	-0-			10 3				N		-0-						-0-		
09		4 N	4	-0-	-0- B	-0-			4 3				N		-0-						-0-		
10		13 N	13	-0-	-0- B	-0-			13 3				N		-0-						-0-		
11		11 N	11	-0-	-0- B	-0-			11 3				N		-0-						-0-		
12		4 N	NO RPT	-0-	-4 B	-0-							N		NO RPT						-0-		
TOTAL GAS PROD:			147			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

MAYES, J.		WELL #: 1		RRCID -> 143609		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3667	
								PERF. 3554 - 3580	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	52	-0-	52 B	52	52	3	N	-0-
09	14B2 EXT	50	-0-	50 B	102	50	3	N	-0-
10	14B2 EXT	52	-0-	52 B	154	52	3	N	-0-
11	209 X	55	-0-	-154 B	-0-	55	3	N	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VESTAL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 274444		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 3818	
								PERF. 3580 - 3585	
01	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3	N	-0-
02	28 N	9	-0-	-19 B	-0-	9	3	N	-0-
03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3	N	-0-
04	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3	N	-0-
05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3	N	-0-
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	3	N	-0-
07	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3	N	-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3	N	-0-
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3	N	-0-
10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3	N	-0-
11	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3	N	-0-
12	4 N	NO RPT	-0-	-4 B	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NIMROD, NE. (LAKE SAND)			65513 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
STOVALL, HOWARD			824340													
DUNNING ALMA			WELL #:		1 A		RRCID -> 060458		COMPL. DATE 07/30/1974		TOTAL DEPTH 3325		PERF. N/A			
M																
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					13
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					13
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					13
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					13
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					13
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					13
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					13
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					13
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					13
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					13
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					13
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					13
TOTAL GAS PROD:			658		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HILL W.A.				WELL #:		1 A	RRCID -> 061408	COMPL. DATE 03/08/1975	TOTAL DEPTH	3773	PERF. N/A
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		29
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		29
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		29
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		29
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		29
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		29
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		29
08	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	3	N	-0-		29
09	180 N	100	-0-	-80	-0-	100	3	N	-0-		29
10	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	3	N	-0-		29
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		29
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		29
TOTAL GAS PROD:			2,166		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NOLAND (MARBLE FALLS)		65738 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932							
NOLAND, E. T.		WELL #:		6		RRCID -> 032138		COMPL. DATE 10/19/1961	
		TOTAL DEPTH		3411		PERF. 3383 - 3407			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

NOODLE, W. (PALO PINTO)				65827 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JONES			
STAR PRODUCTION, INC.				815108							
KING, J. W. 281				WELL #: 1	RRCID -> 164291	COMPL. DATE 12/16/1996	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4675	-	4680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			19
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161 3	N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-			19
05	186 N	134	-0-	-52	-0-	134 3	N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			19
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-			19
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-			19
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		1,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING, J. W. 281				WELL #: 2	RRCID -> 167036	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH 4880	PERF. 4660	-	4670	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NORRIS (CONGL. 4100)				66047 450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
CRA-GRO CROP SERVICE, INC.				103655							
ROCK CREEK				WELL #: 107	RRCID -> 104857	COMPL. DATE 12/01/1982	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4108	-	4114	
01	558 N	483	-0-	-75	-0-	483 3	N	-0-			-0-
02	532 N	519	-0-	-13	-0-	519 3	N	-0-			-0-
03	93 N	40	-0-	-53	-0-	40 3	N	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-			-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-			-0-
09	240 N	133	-0-	-107	-0-	133 3	N	-0-			-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-			-0-
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3	N	-0-			-0-
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NORRIS (CONGL. 4100)			//CONT.//		66047 450	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO								
CRA-GRO CROP SERVICE, INC.			//CONT.//		103655															
ROCK CREEK			WELL #:		109	RRCID -> 105617		COMPL. DATE 04/00/1982		TOTAL DEPTH		4151 PERF. 4114 - 4122								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	10 N		-0-	-0-	-10	-0-							N	-0-					-0-	
02	31 N		31	-0-	-0-	-0-		31	3				N	-0-					-0-	
03	31 N		23	-0-	-8	-0-		23	3				N	-0-					-0-	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	31 N		-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-	
06	52 N		52	-0-	-0-	-0-		52	3				N	-0-					-0-	
07	96 N		96	-0-	-0-	-0-		96	3				N	-0-					-0-	
08	57 N		57	-0-	-0-	-0-		57	3				N	-0-					-0-	
09	61 N		61	-0-	-0-	-0-		61	3				N	-0-					-0-	
10	93 N		81	-0-	-12	-0-		81	3				N	-0-					-0-	
11	132 N		132	-0-	-0-	-0-		132	3				N	-0-					-0-	
12	134 N		134	-0-	-0-	-0-		134	3				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			667				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

NORRIS (MARBLE FALLS)				66047 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
CRA-GRO CROP SERVICE, INC.				103655											
LEE, R. P.				WELL #:		3	RRCID -> 041891		COMPL. DATE 03/15/1967		TOTAL DEPTH		4833 PERF. N/A		
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	44	3	10	9	N	9			87	
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	62	3	23	9	N	21			108	
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			108	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			108	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	10			118	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	42	3	19	9	N	17			135	
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			135	
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	25	3	2	9	N	2			137	
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	18	3	2	9	N	2			139	
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-			139	
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-			139	
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-	80	1	59	
TOTAL GAS PROD:				447	TOTAL CONDENSATE PROD:						61				

LEE R.P.				WELL #:	4	RRCID -> 063529	COMPL. DATE 05/17/1975	TOTAL DEPTH	4774	PERF. N/A	
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-	
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-	-0-	
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-	
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-	
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-	-0-	
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-	-0-	
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-	
09	14	N	6	-0-	-8	-0-	6 3	N	-0-	-0-	
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-	-0-	
11	8	N	2	-0-	-6	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				224	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

NORTH RIDGE (DUFFER)				66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
DANLEY-CRABB UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 153992	COMPL. DATE 04/08/1995	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3744	-	3760			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-				-0-
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	-0-	251	3		N	-0-				-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-				-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-				-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-				-0-
06	300 N	237	-0-	-63	-0-	-0-	237	3		N	-0-				-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-				-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-				-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-				-0-
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	-0-	306	3		N	-0-				-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-				-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,301				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CRABB, W. W.				WELL #:	1	RRCID -> 154019	COMPL. DATE 08/01/1994	TOTAL DEPTH	3882	PERF. 3752	-	3768	
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3	N	-0-				-0-	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-				-0-	
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-				-0-	
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-				-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-				-0-	
06	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 3	N	-0-				-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-				-0-	
08	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 3	N	-0-				-0-	
09	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 3	N	-0-				-0-	
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3	N	-0-				-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-				-0-	
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:				65	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WALKER, HALL (BARKER)				WELL #:	2	RRCID -> 154036	COMPL. DATE 08/16/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3773	-	3830	
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3	Y	-0-				-0-	
02	112 N	2	-0-	-110	-0-	2 3	Y	-0-				-0-	
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3	Y	-0-				-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-				-0-	
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-				-0-	
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	Y	-0-				-0-	
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	Y	-0-				-0-	
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3	Y	-0-				-0-	
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3	Y	-0-				-0-	
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	Y	-0-				-0-	
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	Y	-0-				-0-	
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:				201	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NORTH RIDGE (DUFFER)												CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
DAVIS, B.A.															
WELL #: 1												RRCID -> 154041			
												COMPL. DATE 06/21/1995			
												TOTAL DEPTH 3894			
												PERF. 3709 - 3813			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	3		N	-0-				2
02	56 N	37	-0-	-19	-0-		37	3		N	-0-				2
03	62 N	48	-0-	-14	-0-		48	3		N	-0-				2
04	60 N	47	-0-	-13	-0-		47	3		N	-0-				2
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3		N	-0-				2
06	60 N	50	-0-	-10	-0-		50	3		N	-0-				2
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	3		N	-0-				2
08	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	3		N	-0-				2
09	60 N	49	-0-	-11	-0-		49	3		N	-0-				2
10	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	3		N	-0-				2
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	3		N	-0-				2
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD: 525												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

HAMOR, C. F.												WELL #: 2			
												RRCID -> 168850			
												COMPL. DATE 05/15/1998			
												TOTAL DEPTH 3894			
												PERF. 3781 - 3800			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

HARRELL, J. C.												WELL #: 1			
												RRCID -> 196753			
												COMPL. DATE 07/24/2003			
												TOTAL DEPTH 3905			
												PERF. 3761 - 3853			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	31 N	16	-0-	-15	-0-		16	3		N	-0-				14
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	3		N	-0-				14
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-				14
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	3		N	-0-				14
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-				14
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	3		N	-0-				14
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	3		N	-0-				14
08	31 N	30	-0-	-1	-0-		30	3		N	-0-				14
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3		N	-0-				14
10	31 N	30	-0-	-1	-0-		30	3		N	-0-				14
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	3		N	-0-				14
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				14
TOTAL GAS PROD: 333												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 WALKER, HALL (BARKER) WELL #: 3 RRCID -> 197239 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3697 - 3782

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-				Y	-0-			-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON, D. B. WELL #: 2 RRCID -> 197331 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 3843 PERF. 3740 - 3810

01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			32
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3		Y	-0-			32
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		Y	-0-			32
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			32
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			32
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			32
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			32
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			32
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			32
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			32
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			32
12	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				Y	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		71		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARNES, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 208562 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3801 - 3830

01	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	3		N	-0-			-0-
02	448 N	414	-0-	-34	-0-	414	3		N	-0-			-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
08	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	3		N	-0-			-0-
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	478	3		N	-0-			-0-
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3		N	-0-			-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORTH RIDGE (DUFFER)			//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		088563															
BARNES, J.E. ONE			WELL #:		1	RRCID -> 208563			COMPL. DATE 01/25/2004			TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3754 - 3800					
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	31 N		9	-0-	-22	-0-		9	3				N	-0-					39	
02	28 N		6	-0-	-22	-0-		6	3				N	-0-					39	
03	10 N		7	-0-	-3	-0-		7	3				N	-0-					39	
04	9 N		6	-0-	-3	-0-		6	3				N	-0-					39	
05	6 N		6	-0-	-0-	-0-		6	3				N	-0-					39	
06	7 N		5	-0-	-2	-0-		5	3				N	-0-					39	
07	4 N		4	-0-	-0-	-0-		4	3				N	-0-					39	
08	6 N		4	-0-	-2	-0-		4	3				N	-0-					39	
09	5 N		4	-0-	-1	-0-		4	3				N	-0-					39	
10	5 N		5	-0-	-0-	-0-		5	3				N	-0-					39	
11	4 N		4	-0-	-0-	-0-		4	3				N	-0-					39	
12	4 N	NO RPT		-0-	-4	-0-							N	NO RPT					39	
TOTAL GAS PROD:				60			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

DFG ENERGY COMPANY LLC				216724									
NORWOOD				WELL #:	37	RRCID -> 152875	COMPL. DATE 10/25/1994	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3634	-	3718	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BUTLER, J. E.				WELL #:	4	RRCID -> 153278	COMPL. DATE 12/21/1994	TOTAL DEPTH 3760	PERF. 3660 - 3714
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141		Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	141		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	141		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
 ALLMAN, CHAS. WELL #: 1 RRCID -> 153279 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3723 - 3733

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NORWOOD WELL #: 58 RRCID -> 153280 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3648 - 3703

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

CREEK NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153283 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3710 - 3744

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

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BUTLER, J. E.				WELL #:	38	RRCID ->	153362	COMPL. DATE	02/09/1995	TOTAL	DEPTH	3750	PERF.	3643	-	3995
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOYD, W. T.				WELL #:	30	RRCID -> 153363	COMPL. DATE 02/10/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3692 -	3754
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				16
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				16
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
BUTLER, J. E.		WELL #:		33		RRCID -> 153981		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3708 - 3725	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOYD, W. T.				WELL #:	29	RRCID -> 153993	COMPL. DATE 09/05/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CUNNINGHAM				WELL #:	2	RRCID -> 154017	COMPL. DATE 04/25/1994	TOTAL DEPTH	3931	PERF. 3732	-	3785
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PERKINS, M. M.				WELL #:	2	RRCID -> 154344	COMPL. DATE 03/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3724	-	3761
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HANKS, E. R.				WELL #:	1	RRCID -> 154818	COMPL. DATE 08/09/1981	TOTAL DEPTH	4065	PERF. N/A
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724												
MADDING, R. A.		WELL #:		803	RRCID -> 154825		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3840		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MADDING, R. A.		WELL #:		706	RRCID -> 155048		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3680		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CUNNINGHAM		WELL #:		1	RRCID -> 155319		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 3790		PERF. 3729 - 3790	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724													
CHRISTMAS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 155867		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3720		PERF. N/A					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KEAHEY, C. J. "A"				WELL #:	4	RRCID -> 155868	COMPL. DATE 08/31/1995	TOTAL DEPTH 3682	PERF. 3585	-	3596
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STEWART, J. W.				WELL #:	1	RRCID -> 155916	COMPL. DATE 10/05/1983	TOTAL DEPTH 4000	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
HARPER, R. E.		WELL #:		1	RRCID -> 155942		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH	3895	PERF. 3645	-	3649		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS, L. L.		WELL #:		502	RRCID -> 155944	COMPL. DATE 06/19/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOYD, W. T.		WELL #:		628	RRCID -> 157305	COMPL. DATE 11/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3702	-	3750
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND	
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724							
ROPER, E.		WELL #: 524		RRCID -> 157315		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 3698	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	28
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAVENPORT, EVA H.		WELL #: 2801		RRCID -> 157320		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NORWOOD		WELL #: 48		RRCID -> 173114		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 3766	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724										
TERRELL, EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 173853		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MADDING, R. A.		WELL #: 804		RRCID -> 174456		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3744 - 3764				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORWOOD, L. C.		WELL #: 38		RRCID -> 174584		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724												
NORWOOD, L. C.		WELL #: 52		RRCID -> 174862		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL	DEPTH	3770	PERF.	3600	-	3678
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	222	-0-	-0-	-222	-0-					Y	-0-			-0-
02	222	-0-	-0-	-222	-0-					Y	-0-			-0-
03	222	-0-	-0-	-222	-0-					Y	-0-			-0-
04	222	-0-	-0-	-222	-0-					Y	-0-			-0-
05	222	-0-	-0-	-222	-0-					Y	-0-			-0-
06	222	-0-	-0-	-222	-0-					Y	-0-			-0-
07	222	-0-	-0-	-222	-0-					Y	-0-			-0-
08	222	-0-	-0-	-222	-0-					Y	-0-			-0-
09	222	-0-	-0-	-222	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ROPER, E.				WELL #:	531	RRCID ->	176039	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL	DEPTH	3750	PERF.	3597	-	3686
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						10
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT						10
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NORWOOD, L. C.				WELL #:	42	RRCID ->	177549	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL	DEPTH	3746	PERF.	3617	-	3698
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724										
BOYD, W. T.		WELL #: 33		RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LITTLETON, J. C.		WELL #: 608		RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORWOOD, L. C.		WELL #: 45		RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ROPER, J. T.				WELL #:	415	RRCID ->	179028	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	3604	-	3693
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							13
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							13
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROPER, J. T.				WELL #:	413	RRCID ->	179392	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	3731	PERF.	3588	-	3864
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
NORWOOD, L. C.		WELL #:		51	RRCID -> 180803		COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	3675 - 3745		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CREEK-NEAL UNIT				WELL #: 2401	RRCID -> 181170	COMPL. DATE 12/05/2000	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3701	- 3799
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CREEK NEAL UNIT				WELL #:	2403	RRCID ->	182846	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	3660	-	3750
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					19
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					19
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
 LITTLETON, J. C. WELL #: 610 RRCID -> 182847 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3666 - 3754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRISON, J. L. WELL #: 1214 RRCID -> 182848 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS, L. L. WELL #: 505 RRCID -> 184223 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3664 - 3759

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

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
COTTON, MATTIE		WELL #:		1303	RRCID -> 192992		COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	3765	PERF.	3627 - 3683	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LITTLETON, J. C.				WELL #:	604	RRCID ->	193311	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3852	PERF.	3710	-	3813
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NORWOOD, L. C.				WELL #:	54	RRCID ->	195493	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	3726	PERF.	3634	-	3685
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					53
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					53
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					53
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724										
BUTLER, J. E.		WELL #: 48		RRCID -> 195494		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUTLER, J. E.		WELL #: 50		RRCID -> 196061		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3690 - 3748				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUTLER, J. E.		WELL #: 41		RRCID -> 196757		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3681 - 3720				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724												
NORWOOD, L. C.		WELL #:		61		RRCID -> 207603		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL	DEPTH	3800	PERF.	3690	-	3766
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *		EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOYD, W. T.				WELL #:	34	RRCID ->	209097	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL	DEPTH	3827	PERF.	3635	-	3734
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WOOD, J. R.				WELL #: 1002	RRCID -> 212458	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH	3851	PERF. 3720	-	3766
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				14
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NORVELL (CONGLOMERATE)				66178 666	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS							
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284														
MCCONNELL-MORELAND 28				WELL #:	1	RRCID ->	275773	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	3987	PERF.	3740 -	3770				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

NOVICE, NORTH (GRAY)				66255 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLEMAN					
KOKO SKADI, LLC				100704										
NOVICE UNIT				WELL #:	904	RRCID ->	090992	COMPL. DATE	10/07/1980	TOTAL DEPTH	3824	PERF.	3718 -	3715
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850)				66300 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CALLAHAN			
ROCK OPERATING				722855								
STEWART				WELL #:	1A	RRCID -> 099031	COMPL. DATE 06/08/1981	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3850 -	3864	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-				104
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-				104
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-				104
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-				104
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-				104
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-				104
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-				104
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-				104
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-				104
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-				104
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-				104
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-				104
TOTAL GAS PROD:				9	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

O'LAUGHLIN (2800)				66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
RBR PRODUCTION, LLC				103371									
GREEN, FLORENCE				WELL #:	20	RRCID ->	138046	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	4154	PERF. 2813	- 2819
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2	N	-0-				-0-
02	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31	2	N	-0-				-0-
04	210 N	51	-0-	-159 B	-0-	51	2	N	-0-				-0-
05	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2	N	-0-				-0-
06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2	N	-0-				-0-
07	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2	N	-0-				-0-
08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	120 N	48	-0-	-72 B	-0-	48	2	N	-0-				-0-
10	124 N	91	-0-	-33 B	-0-	91	2	N	-0-				-0-
11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2	N	-0-				-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,187		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
MAURINE L. O'LAUGHLIN				WELL #:	4	RRCID ->	070363	COMPL. DATE	12/18/1976	TOTAL DEPTH	4400	PERF. N/A	
01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2	N	-0-				-0-
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2	N	-0-				-0-
04	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2	N	-0-				-0-
05	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2	N	-0-				-0-
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2	N	-0-				-0-
07	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2	N	-0-				-0-
08	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2	N	-0-				-0-
10	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2	N	-0-				-0-
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2	N	-0-				-0-
12	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,106		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	15	RRCID ->	086636	COMPL. DATE	09/22/1979	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2869	- 2877
01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2	N	-0-				-0-
02	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2	N	-0-				-0-
04	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2	N	-0-				-0-
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2	N	-0-				-0-
06	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2	N	-0-				-0-
07	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2	N	-0-				-0-
08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2	N	-0-				-0-
10	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2	N	-0-				-0-
11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2	N	-0-				-0-
12	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,597		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

O'LAUGHLIN (2800)				//CONT.//	66940 300	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PALO PINTO					
KORNYE-TILLMAN COMPANY				//CONT.//	475741														
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	21	RRCID -> 087712				COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2862 - 2869					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-		44	2			N	-0-						-0-
02	56 N	41	-0-	-15	B	-0-		41	2			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-		48	2			N	-0-						-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-		46	2			N	-0-						-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-		46	2			N	-0-						-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-		46	2			N	-0-						-0-
07	62 N	44	-0-	-18	B	-0-		44	2			N	-0-						-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-		43	2			N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	60 N	48	-0-	-12	B	-0-		48	2			N	-0-						-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-		46	2			N	-0-						-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-		46	2			N	-0-						-0-
12	62 N	47	-0-	-15	B	-0-		47	2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			545	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	20	RRCID -> 087801	COMPL. DATE 11/20/1979	TOTAL DEPTH	4415	PERF.	2882	-	2890
01	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2	N	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	B	-0-	81	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	93 N	2	-0-	-91	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
04	90 N	2	-0-	-88	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			190	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.			631388															
MCMURREY, M.H.D			WELL #:		16D		RRCID -> 080545		COMPL. DATE 06/10/1978		TOTAL DEPTH		4380		PERF. 2811 -		2824	
01	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-	119	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60 N	39	-0-	-21	B	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-	101	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,231		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

O' LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PALO PINTO						
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388														
O' LAUGHLIN, MAURINE L		WELL #:		10		RRCID -> 082460		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 2756 - 2764						
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2			N	-0-						-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-						-0-
04	300 N	286	-0-	-14	B	-0-	286	2			N	-0-						-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			N	-0-						-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-						-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2			N	-0-						-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2			N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2			N	-0-						-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2			N	-0-						-0-
11	300 N	286	-0-	-14	B	-0-	286	2			N	-0-						-0-
12	310 N	285	-0-	-25	B	-0-	285	2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		3,686				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	13	RRCID ->	086866	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	2866	-	2874	
01	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2	N	-0-				-0-	
02	112	N	109	-0-	-3	B	-0-	109	2	N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2	N	-0-				-0-	
04	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2	N	-0-				-0-	
05	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-				-0-	
06	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2	N	-0-				-0-	
07	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	118	2	N	-0-				-0-	
08	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	116	2	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2	N	-0-				-0-	
10	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2	N	-0-				-0-	
11	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2	N	-0-				-0-	
12	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,485	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

MCMURREY, M.H. -D-				WELL #:	68D	RRCID -> 096804	COMPL. DATE 08/17/1981	TOTAL DEPTH	4378	PERF. 2854	-	2863
01	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2	N	-0-		68
02	196	N	48	-0-	-148 B	-0-	48	2	N	-0-		68
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	124	N	18	-0-	-106 B	-0-	18	2	N	-0-		68
04	150	N	15	-0-	-135 B	-0-	15	2	N	-0-		68
05	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2	N	-0-		68
06	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-		68
07	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2	N	-0-		68
08	13	N	7	-0-	-6 B	-0-	7	2	N	-0-		68
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-		68
10	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-		68
11	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-		68
12	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2	N	-0-		68
TOTAL GAS PROD:				352		TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2			N	-0-				-0-
02	84 N	59	-0-	-25 B	-0-	59 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2			N	-0-				-0-
04	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2			N	-0-				-0-
05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2			N	-0-				-0-
06	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2			N	-0-				-0-
07	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2			N	-0-				-0-
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 2			N	-0-				-0-
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2			N	-0-				-0-
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2			N	-0-				-0-
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 1,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2			N	-0-				-0-
02	196 N	128	-0-	-68 B	-0-	128 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182 2			N	-0-				-0-
04	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2			N	-0-				-0-
05	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2			N	-0-				-0-
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2			N	-0-				-0-
07	186 N	139	-0-	-47 B	-0-	139 2			N	-0-				-0-
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	175	-0-	-35 B	-0-	175 2			N	-0-				-0-
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2			N	-0-				-0-
11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2			N	-0-				-0-
12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2			N	-0-				-0-
02	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2			N	-0-				-0-
04	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2			N	-0-				-0-
05	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2			N	-0-				-0-
06	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2			N	-0-				-0-
07	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2			N	-0-				-0-
08	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2			N	-0-				-0-
10	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2			N	-0-				-0-
11	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2			N	-0-				-0-
12	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 7,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M.H.D WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02		8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12		9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

M.H. MCMURREY D WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909

01		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02		7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

MCMURREY, M. H. D WELL #: 84D RRCID -> 103535 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 2736 - 2858

01		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02		7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07		8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M. H. WELL #: 23 RRCID -> 103805 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 2853 - 2928

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2			N	-0-					-0-
02	112 N	89	-0-	-23 B	-0-	89 2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 2			N	-0-					-0-
04	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104 2			N	-0-					-0-
05	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2			N	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2			N	-0-					-0-
07	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2			N	-0-					-0-
08	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106 2			N	-0-					-0-
10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2			N	-0-					-0-
11	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2			N	-0-					-0-
12	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 25 RRCID -> 105068 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 4393 PERF. 2871 - 2903

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-					-0-
06	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-					-0-
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 26 RRCID -> 105784 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2812 - 2894

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2			N	-0-					-0-
02	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 2			N	-0-					-0-
04	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2			N	-0-					-0-
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2			N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2			N	-0-					-0-
07	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2			N	-0-					-0-
08	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	150 N	113	-0-	-37 B	-0-	113 2			N	-0-					-0-
10	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2			N	-0-					-0-
11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2			N	-0-					-0-
12	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M.H. WELL #: 27 RRCID -> 105785 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2852 - 2906

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
02	280 N	212	-0-	-68 B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2		N	-0-			-0-
04	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
05	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2		N	-0-			-0-
06	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
07	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 2		N	-0-			-0-
08	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
10	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
11	300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276 2		N	-0-			-0-
12	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 3,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

WILSON, E. S. WELL #: 1 RRCID -> 189217 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2397 - 2407

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8 B	-0-	76 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2		N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2		N	-0-			-0-
08	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77 2		N	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2		N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
12	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

STONEBRIAR OIL LLC 823774
 WILSON-HITTSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158313 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

O'LAUGHLIN (2800)			//CONT.//		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PALO PINTO						
VIEJO SERVICES, LLC					885566														
HARTNETT			WELL #:		1		RRCID -> 219636		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 2446		- 2533				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

O'LAUGHLIN (4000) KEATING ENERGY, INC. SMITH MARY V.				66940 400 453142 WELL #:	NON-ASSOCIATED RRCID -> 068648	CAPACITY COMPL. DATE 06/29/1976			CNTY: PALO PINTO 4225 PERF. 3994 - 4006			
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			71
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			71
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			71
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-			71
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			71
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			71
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			71
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-			71
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			71
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			71
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-			71
*12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			71
TOTAL GAS PROD:			5,299	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388											
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	31	RRCID ->	103533	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4161 -	4171	
01	9 N	9	-0-	-0-		-0-	9	2	N	-0-				-0-	
02	9 N	8	-0-	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-				-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10	2	N	-0-				-0-	
04	9 N	9	-0-	-0-		-0-	9	2	N	-0-				-0-	
05	9 N	9	-0-	-0-		-0-	9	2	N	-0-				-0-	
06	9 N	9	-0-	-0-		-0-	9	2	N	-0-				-0-	
07	9 N	9	-0-	-0-		-0-	9	2	N	-0-				-0-	
08	9 N	9	-0-	-0-		-0-	9	2	N	-0-				-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10	2	N	-0-				-0-	
10	9 N	9	-0-	-0-		-0-	9	2	N	-0-				-0-	
11	9 N	9	-0-	-0-		-0-	9	2	N	-0-				-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			110	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

O'LAUGHLIN (4000) //CONT.// 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M.H. WELL #: 31 RRCID -> 117203 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	193	2		N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2		N	-0-			-0-
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2		N	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, E.W. C WELL #: 1C RRCID -> 126204 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
 FLOW, DON L. WELL #: 2 RRCID -> 100647 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3926 - 3932

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
11	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	2		N	-0-			-0-
12	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (4200)		66940 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741							
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		5		RRCID -> 070364		COMPL. DATE 01/02/1977	
								TOTAL DEPTH 4375	
								PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
01	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N
02	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N
03	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N
04	540 X	437	-0-	-103	-0-	437	2		N
05	558 X	453	-0-	-105	-0-	453	2		N
06	540 X	447	-0-	-93	-0-	447	2		N
07	558 X	440	-0-	-118	-0-	440	2		N
08	465 X	434	-0-	-31	-0-	434	2		N
09	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N
10	465 X	459	-0-	-6	-0-	459	2		N
11	450 X	421	-0-	-29	-0-	421	2		N
12	496 X	435	-0-	-61	-0-	435	2		N
TOTAL GAS PROD:		5,901				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	29	RRCID -> 101831	COMPL. DATE 07/28/1982	TOTAL DEPTH	4296	PERF. 4230	-	4282
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			477	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388									
O'LAUGHLIN MAURINE L.				WELL #:	2	RRCID ->	066669	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	N/A
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-				25
02	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	2	N	-0-				25
03	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2	N	-0-				25
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-				25
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-				25
06	450 N	161	-0-	-289	-0-	161	2	N	-0-				25
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-				25
08	496 N	430	-0-	-66	-0-	430	2	N	-0-				25
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-				25
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-				25
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2	N	-0-				25
12	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2	N	-0-				25
TOTAL GAS PROD:				4,987	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 7 RRCID -> 082457 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4221 - 4259

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					42
02	840 N	681	-0-	-159	-0-	681	2			N	-0-					42
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					42
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					42
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					42
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					42
07	899 N	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-					42
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					42
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					42
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					42
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					42
12	1023 N	938	-0-	-85	-0-	938	2			N	-0-					42
TOTAL GAS PROD:		10,538				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OPAL KELLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082674 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4022 - 4078

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

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 11 RRCID -> 086868 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4201 - 4212

01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		132				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M.H. D WELL #: 69D RRCID -> 099245 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			101
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	153	2		N	-0-			101
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			101
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-			101
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			101
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			101
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-			101
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-			101
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2		N	-0-			101
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			101
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			101
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			101
TOTAL GAS PROD:		2,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMURREY, M.H. D WELL #: 72D RRCID -> 099433 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4219 - 4227

01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		86		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMURREY, M.H. D WELL #: 85D RRCID -> 104140 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4312 - 4318

01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M.H. WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			34
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	167	2		N	-0-			34
03	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2		N	-0-			34
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			34
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			34
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			34
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			34
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			34
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2		N	-0-			34
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			34
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			34
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		2,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O'LAUGHLIN, W. (4200) 66944 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 KORNIE-TILLMAN COMPANY 475741
 MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 25 RRCID -> 118359 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4198 - 4208

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	1		N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		560		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 26 RRCID -> 118360 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 4323 PERF. 4261 - 4268

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			12
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			12
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			12
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			12
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			12
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			12
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			12
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			12
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			12
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			12
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			12
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		5,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O'LAUGHLIN, W. (4200) //CONT.// 66944 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 MCMURREY, M.H.D. WELL #: 71D RRCID -> 108318 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4219 - 4225

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2			N	-0-					-0-
02		392 N	349	-0-	-43	-0-	349 2			N	-0-					-0-
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2			N	-0-					-0-
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2			N	-0-					-0-
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2			N	-0-					-0-
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2			N	-0-					-0-
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2			N	-0-					-0-
08		434 N	402	-0-	-32	-0-	402 2			N	-0-					-0-
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2			N	-0-					-0-
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2			N	-0-					-0-
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2			N	-0-					-0-
12		465 N	462	-0-	-3	-0-	462 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,160				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OLIVE MAE (CADD0) 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 AMEN OIL LLC 016944
 CHANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281550 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3320 - 3346

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

LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC 103198
 ALICE "2257" WELL #: 1 RRCID -> 181155 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3308 - 3316

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

OLIVE MAE (CADD0)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC		//CONT.//		103198										
ALICE "2257"		WELL #:		2	RRCID -> 282548		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3264 - 3280			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PETEX		659782												
MUELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 174651		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3268 - 284			
01	558 N	467	-0-	-91	-0-	467	2			N	-0-			6
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			6
03	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-			6
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			6
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			6
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			6
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-			6
08	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-			6
09	510 N	32	-0-	-478	-0-	32	2			N	-0-			6
10	558 N	283	-0-	-275	-0-	283	2			N	-0-			6
11	540 N	412	-0-	-128	-0-	412	2			N	-0-			6
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		5,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON		WELL #:		1	RRCID -> 178036		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3321 - 3360			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			18
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			18
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLIVE MAE (CADD0)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
STAPP RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181156		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3276 - 3282				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-			-0-
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-			-0-
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			-0-
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			-0-
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-			-0-
06	900 N	711	-0-	-189	-0-	711 2		N	-0-			-0-
07	930 N	830	-0-	-100	-0-	830 2		N	-0-			-0-
08	930 N	650	-0-	-280	-0-	650 2		N	-0-			-0-
09	720 N	587	-0-	-133	-0-	587 2		N	-0-			-0-
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-			-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIGGINS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 183010		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 3302				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOMLIN "3396"		WELL #: 2		RRCID -> 185541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3302 - 3342				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLIVE MAE (CADD0)														
PETEX														
DOYLE "34" UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 206859 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3283 - 3287														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COMPTON "7"														
WELL #: 1 RRCID -> 215650 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3318 - 3330														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

VAN WINKLE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 281127 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3355 - 3360														
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLIVE MAE (CADD0) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
GARRETT-HITTSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282554 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3429 - 3444														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PENDLETON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288514 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3324 - 3340														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRIDEN "2957" WELL #: 1 RRCID -> 292798 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3390 - 3404														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-0-	-2					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

AGNELL "51"				WELL #:	1	RRCID -> 283078	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 3362 - 3370
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ONE-EIGHTEEN (CADDO)				67323 275		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: SHACKELFORD					
PETEX				659782													
MERRICK/DAVIS				WELL #:		RRCID -> 288057		COMPL. DATE 10/01/2019				TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4624 - 4652					
01	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	356	2	53	9	N	48			225	
02	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	467	2	54	9	N	49	155	1	119	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	652	2	55	9	N	50			169	
04	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	652	2	41	9	N	37			206	
05	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	740	2	51	9	N	46			252	
06	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	838	2	37	9	N	34	154	1	132	
07	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	889	2	30	9	N	27			159	
08	620	N	453	-0-	-167	B	-0-	444	2	9	9	N	8			167	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	600	N	-0-	-0-	-600	B	-0-					N	10			177	
10	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-	67	1	110	
11	450	N	-0-	-0-	-450	B	-0-					N	-0-			110	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			110	
TOTAL GAS PROD:				5,368				TOTAL CONDENSATE PROD:				309					

ONETA (MARBLE FALLS) BASIN OPERATING INC. TRICE, W. G., MRS.			67360 500 054545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
			WELL #:		2 U		RRCID -> 045333		COMPL. DATE 01/07/1969		TOTAL DEPTH		4570 PERF. 4198 - 4218	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	61	-0-	61	61	61	1		Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	56	-0-	56	117	56	1		Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	69	-0-	69	186	69	1		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	27	-0-	27	213	27	1		Y	-0-			-0-	
07	180	-0-	-0-	-180	33				Y	-0-			-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			213			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ORAN (MARBLE FALLS)				67477 400	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
BACON ENERGY				042398									
BRIMER				WELL #:	1	RRCID -> 274095	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL	DEPTH	4655	PERF.	3958 - 4480
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				73
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-				73
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	39 2	1 9	1				74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				74
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		-0-				74
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-				74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				74
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-				74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				74
TOTAL GAS PROD:				58	TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

COOPER OIL & GAS, LLC				175118						
GREEN, W.T.				WELL #:	7	RRCID -> 275315	COMPL. DATE 03/14/2014	TOTAL DEPTH	5012 PERF. 4552 - 4944	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ORAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 67477 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
 KILGUST WELL #: 7 RRCID -> 291578 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4550 - 4936

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 NASH WELL #: 5 RRCID -> 291047 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4430 - 4670

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2025 - WELL PLUGGED 09/29/25													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 291054 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4540 - 4768

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

ORAN (4230 CONGL)			67477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO									
PATTON EXPLORATION, INC.			643730															
CHUMLEA			WELL #:		1		RRCID -> 060832		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 4672		PERF. 4241 - 4245					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						18

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN-ORAN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 074356	COMPL. DATE 06/22/1977	TOTAL DEPTH	4640	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		8
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		8
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		8

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONEBRIAR OIL LLC				823774									
PUREFOY-MASK				WELL #:	1 C	RRCID -> 064625	COMPL. DATE 11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4193	-	0	
01	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-	
02	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-	
04	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-	
05	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-	
06	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-	
07	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-	
08	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-	
10	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-	
11	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-	
12	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAN (4230 CONGL) //CONT.// 67477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 STONEBRIAR OIL LLC //CONT.// 823774
 GREEN, FLORENCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 074801 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-					-0-
06	28 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	28	3		N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		29		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STOVALL OPERATING CO. 824339
 SINGLETON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 209104 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4116 - 4128

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ORAN, NE. (CONGL) 67479 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 ORAN-PATTON WELL #: 1 RRCID -> 084190 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 3005 - 3036

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

ORAN, NE. (CONGL) //CONT.// 67479 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 ORAN PATTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 085020 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4616 - 4636

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OXFORD (CADD0) 67919 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 CDJ OIL COMPANY, LLC 103321
 HOOKER 24 WELL #: 1 RRCID -> 159996 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4301 - 4310

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653	N	NO RPT	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1653	N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653	N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653	N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653	N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653	N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KROH OPERATING LLC 478245
 RUBY 50 WELL #: 1 RRCID -> 269357 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3978 - 4062

01	0 W	59	-0-	59	2258	59 3	N	-0-	-0-		
02	0 W	52	-0-	52	2310	52 3	N	-0-	-0-		
03	0 W	54	-0-	54	2364	54 3	N	-0-	-0-		
04	0 W	46	-0-	46	2410	46 3	N	-0-	-0-		
05	0 W	55	-0-	55	2465	55 3	N	-0-	-0-		
06	0 W	56	-0-	56	2521	56 3	N	-0-	-0-		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2521		N	NO RPT	-0-		
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2521		N	NO RPT	-0-		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2521		N	NO RPT	-0-		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2521		N	NO RPT	-0-		
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2521		N	NO RPT	-0-		
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2521		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			322			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OXFORD (CADD0 4260)				67919 333	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD						
BASIN OPERATING INC.				054545												
CLOUD "44"				WELL #:	1	RRCID -> 169682	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH 4755	PERF. 4057	-	4074					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

P.K. (CONGL. 4000)				68120 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.				786408											
REPASS				WELL #:		1		RRCID -> 086665		COMPL. DATE 10/26/1978		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4074 - 4084	
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-					-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-					-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-					-0-
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-					-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-					-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-					-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-					-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-					-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-					-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-					-0-
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-					-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				7,919		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

REPASS				WELL #:	2	RRCID -> 108888	COMPL. DATE 12/19/1983	TOTAL DEPTH 4196	PERF. 4087	-	4100
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-		-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-		-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-		-0-
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-		-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-		-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-		-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-		-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-		-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-		-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-		-0-
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-		-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,919	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

P.K. (CONGL. 4000)			//CONT.//		68120 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.			//CONT.//		786408										
DOFFLEMYER			WELL #:		1	RRCID -> 109788		COMPL. DATE 02/16/1984			TOTAL DEPTH	4174	PERF. 4064	- 4082	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-			-0-
02		896 N	372	-0-	-524	-0-	372	3			N	-0-			-0-
03		992 N	730	-0-	-262	-0-	730	3			N	-0-			-0-
04		1020 N	985	-0-	-35	-0-	985	3			N	-0-			-0-
05		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-			-0-
06		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
07		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-			-0-
08		1147 N	731	-0-	-416	-0-	731	3			N	-0-			-0-
09		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-			-0-
10		1240 N	1147	-0-	-93	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
11		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-			-0-
12		1240 N	1076	-0-	-164	-0-	1076	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,894		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TODD		WELL #:		1	RRCID -> 175259		COMPL. DATE 12/05/1999		TOTAL DEPTH		4350 PERF. 4036 - 4115	
01		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-		-0-
02		1344 N	1199	-0-	-145	-0-	1199 3		N	-0-		-0-
03		1488 N	1376	-0-	-112	-0-	1376 3		N	-0-		-0-
04		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3		N	-0-		-0-
05		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3		N	-0-		-0-
06		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3		N	-0-		-0-
07		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3		N	-0-		-0-
08		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3		N	-0-		-0-
09		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		N	-0-		-0-
10		1488 N	1470	-0-	-18	-0-	1470 3		N	-0-		-0-
11		1440 N	1435	-0-	-5	-0-	1435 3		N	-0-		-0-
12		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)					68130 003		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO				
GANNETT OPERATING LLC					293813											
JOHNS					WELL #:		4	RRCID -> 222979		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH		4270	PERF. 4210 -	4230
01	868	N	35	-0-	-833	B	-0-	35	2	Y	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					169
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03	372	N	121	-0-	-251	B	-0-	121	2	Y	-0-					169
04	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2	Y	-0-					169
05	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2	Y	-0-					169
06	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2	Y	-0-					169
07	1744	N	1744	-0-	-0-	B	-0-	1744	2	Y	-0-					169
08	2397	N	2397	-0-	-0-	B	-0-	2397	2	Y	-0-					169
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
09	2546	N	2546	-0-	-0-	B	-0-	2546	2	Y	-0-		169	1		-0-
10	2421	N	2421	-0-	-0-	B	-0-	2421	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	1783	-0-	-527	B	-0-	1783	2	Y	-0-					-0-
12	2635	N	1443	-0-	-1192	B	-0-	1443	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:					13,404		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) //CONT.// 68130 003 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 GANNETT OPERATING LLC //CONT.// 293813
 GRAGG, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 228801 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	940 2	4 9	N	4						275
02	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	871 2	2 9	N	2						277
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1130 2	2 9	N	2						279
04	780 N	422	-0-	-358 B	-0-	419 2	3 9	N	3		1 8				281
05	806 N	544	-0-	-262 B	-0-	542 2	2 9	N	2						283
06	780 N	586	-0-	-194 B	-0-	584 2	2 9	N	2						285
07	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	444 2	4 9	N	4						289
08	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	728 2	2 9	N	2						291
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	600 N	85	-0-	-515 B	-0-	85 2		N	-0-						291
10	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 2		N	-0-						291
*11	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	717 2	7 9	N	6						297
*12	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	592 2	12 9	N	11		9 8				299
TOTAL GAS PROD:		8,042			TOTAL CONDENSATE PROD:				38						

PK DAM (CONGLOMERATE "A") 68136 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 RANGER OPERATING CO. 691776
 MURPHY FRANCES B. WELL #: 1 RRCID -> 070041 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4261 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						19
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-			N	-0-						19
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						19
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						19
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						19
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						19
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						19
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						19
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						19
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-						19
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2		N	-0-						19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						19
TOTAL GAS PROD:		61			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

FRANCIS MURPHY WELL #: 3 RRCID -> 071206 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4012 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						13
02	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-						13
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						13
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						13
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						13
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						13
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						13
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						13
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						13
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-						13
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2		N	-0-						13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						13
TOTAL GAS PROD:		61			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PK DAM (CONGLOMERATE "B")				68136 425	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
RANGER OPERATING CO.				691776												
MURPHY, FRANCIS				WELL #:	7	RRCID -> 082262				COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3971 - 3981	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM BALANCE
						AMT			AMT		CODE		AMT	CODE	AMT	CODE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
10	14B DENY	41	-0-	41	41			41	2		N	-0-				17
11	14B DENY	20	-0-	20	61			20	2		N	-0-				17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	61						N	NO RPT				17
TOTAL GAS PROD:		61		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PK DAM (CONGLOMERATE "E")			68136 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
NWG OPERATING LLC			616947							
BELDING			WELL #:	1	RRCID -> 071288	COMPL. DATE 01/07/1977	TOTAL DEPTH	4011	PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222								
CURTIS, J. B.				WELL #:	1	RRCID -> 083834	COMPL. DATE 06/25/1979	TOTAL DEPTH	4127	PERF.	3710 -	3720
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

P.K. DAM (CONGL. 3820) 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
 GARLAND BEND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143012 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4234 - 4244

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
05		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
11		60 #	77	-0-	17	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*12		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			873	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 105787 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
02		409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
03		513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
04		497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
05		500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
06		487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
07		498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
08		492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
09		556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
10		513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
11		500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
*12		517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,056	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRA WELL #: 4 RRCID -> 121863 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-
02		140 #	118	-0-	-22	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03		155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-
04		150 #	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-			-0-
05		155 #	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-
06		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
07		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
08		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
09		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
10		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
11		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
*12		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,943	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

P. K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
NWG OPERATING LLC				616947						
BELDING, W. J.		WELL #:		2	RRCID -> 070659	COMPL. DATE 03/24/1977	TOTAL DEPTH	3913	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388						
PATTERSON, E.W.		WELL #:		2C	RRCID -> 156624	COMPL. DATE 10/13/1995	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3800 - 3810	
01	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-
03	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-
04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-
05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-
06	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-
07	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-
08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-
10	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-
11	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-
12	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			898		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCMURREY, M. H.		WELL #:		920	RRCID -> 170975	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 4054 - 4084	
01	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-
02	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-
03	693	R	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-
04	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-
05	675	R	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-
06	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-
07	675	R	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-
08	403	#	364	-0-	-39	-0-	364	2	N	-0-
09	390	#	24	-0-	-366	-0-	24	2	N	-0-
10	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-
11	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-
12	403	#	304	-0-	-99	-0-	304	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,236		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M. H. C WELL #: 50C RRCID -> 175702 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4149 - 4162

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			9
02		196 #	138	-0-	-58	-0-	138	2		N	-0-			9
03		217 #	81	-0-	-136	-0-	81	2		N	-0-			9
04		210 #	42	-0-	-168	-0-	42	2		N	-0-			9
05		217 #	52	-0-	-165	-0-	52	2		N	-0-			9
06		210 #	14	-0-	-196	-0-	14	2		N	-0-			9
07		543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			9
08		867 R	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			9
09		625 R	625	-0-	-0-	-0-	558	2	67	9	N	61	61 1	9
10		568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			9
11		505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			9
12		644 R	644	-0-	-0-	-0-	434	2	210	9	N	191	188 1	12
TOTAL GAS PROD:				4,615				TOTAL CONDENSATE PROD:				252		

MCMURREY, M. H. C WELL #: 32 RRCID -> 178143 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3767 - 3774

01		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			32
02		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			32
03		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			32
04		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			32
05		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			32
06		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			32
07		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			32
08		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			32
09		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			32
10		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			32
11		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			32
12		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:				598				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MCMURREY, M. H. C WELL #: 100C RRCID -> 183177 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4060 - 4072

01		580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			8
02		140 #	96	-0-	-44	-0-	96	2		N	-0-			8
03		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			8
04		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			8
05		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			8
06		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			8
07		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			8
08		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			8
09		150 #	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-			8
10		155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			8
11		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			8
12		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:				2,258				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388											
CLAYPOOL-BOWEN		WELL #:		1	RRCID -> 195461		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH	4190	PERF. 4051 - 4075				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	155 #	150	-0-	-5	-0-		150	2		N	-0-				19
02	140 #	99	-0-	-41	-0-		99	2		N	-0-				19
03	155 #	154	-0-	-1	-0-		154	2		N	-0-				19
04	150 #	92	-0-	-58	-0-		92	2		N	-0-				19
05	155 #	98	-0-	-57	-0-		98	2		N	-0-				19
06	150 #	137	-0-	-13	-0-		137	2		N	-0-				19
07	155 #	143	-0-	-12	-0-		143	2		N	-0-				19
08	155 #	139	-0-	-16	-0-		139	2		N	-0-				19
09	150 #	136	-0-	-14	-0-		136	2		N	-0-				19
10	155 #	148	-0-	-7	-0-		148	2		N	-0-				19
11	150 #	145	-0-	-5	-0-		145	2		N	-0-				19
12	155 #	147	-0-	-8	-0-		147	2		N	-0-				19
TOTAL GAS PROD:		1,588				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

P.K. LAKE (CONGL.)				68140 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
GANNETT OPERATING LLC				293813						
CAUDILL HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 111956	COMPL. DATE 07/18/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 4030 - 4070
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CAUDILL HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 252165	COMPL. DATE 06/12/2009	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4010 - 4090	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-		-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-		-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	Y	-0-		-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	Y	-0-		-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	Y	-0-		-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2	Y	-0-		-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2	Y	-0-		-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	Y	-0-		-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	-0-		-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2	Y	-0-		-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		833		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

P. K. LAKE (CONGL.)		//CONT.//		68140 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
BBB & C		WELL #:		1		RRCID -> 208023		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 4222		PERF. 3980 - 4216			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			70	
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	3			N	-0-			70	
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-			70	
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-			70	
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			70	
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			70	
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			70	
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			70	
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-			70	
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-			70	
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-			70	
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-			70	
TOTAL GAS PROD:		1,613				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

P. K. PARK (CONGL.) 3950				68143 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925													
COSTELLO				WELL #:		1		RRCID -> 202691		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4318 PERF. 4038 - 4194	
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1347	3	1	9	N	1				91	
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-				91	
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-				91	
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1123	3		6	9	N	5			96	
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1145	3		10	9	N	9			105	
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1092	3		10	9	N	9			114	
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3				N	-0-			114	
08	465	N	169	-0-	-296	-0-	169	3				N	-0-			114	
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3				N	-0-			114	
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3				N	-0-			114	
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3				N	-0-			114	
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3				N	-0-			114	
TOTAL GAS PROD:			13,113			TOTAL CONDENSATE PROD:			24								

SNODDY STUART				WELL #:	2	RRCID ->	203405	COMPL.	DATE	07/26/2004	TOTAL	DEPTH	4224	PERF.	3963	-	3968
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-						63
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-						63
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-						63
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	3		N	-0-						63
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3		N	-0-						63
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-						63
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-						63
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-						63
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-						63
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	N	2					65
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					65
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	442	3	9	9	N	8					73
TOTAL GAS PROD:				2,450		TOTAL CONDENSATE PROD:				10							

PALM (CADD0)			68607 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD																	
PETEX			659782																										
ROBERTS, WADE "47"			WELL #:			2			RRCID -> 203462			COMPL. DATE 07/06/2004			TOTAL DEPTH 4225			PERF. 3540 - 3548											
M			GAS INJECT. (I)			MONTHLY			CUMU STATUS			* * DISPOSITIONS			* * DISPOSITIONS			EOM											
0			ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)			STATUS(CODE)			AMT CODE			AMT CODE			BALANCE											
01			1085 N			725			-0-			-360			-0-			725 2			N			-0-					
02			1032 N			1032			-0-			-0-			-0-			1032 2			N			-0-					
03			1095 N			1095			-0-			-0-			-0-			1095 2			N			-0-					
04			1056 N			1056			-0-			-0-			-0-			1056 2			N			-0-					
05			1147 N			1147			-0-			-0-			-0-			1147 2			N			-0-					
06			1077 N			1077			-0-			-0-			-0-			1059 2			18 9			N			16		
07			1115 N			1115			-0-			-0-			-0-			1115 2			N			-0-					
08			1147 N			947			-0-			-200			-0-			947 2			N			-0-					
09			1080 N			851			-0-			-229			-0-			819 2			32 9			N			29		
10			1116 N			940			-0-			-176			-0-			917 2			23 9			N			21		
11			1008 N			1008			-0-			-0-			-0-			980 2			28 9			N			25		
12			1343 N			1343			-0-			-0-			-0-			1308 2			35 9			N			32		
TOTAL GAS PROD:						12,336									TOTAL CONDENSATE PROD:						123								

ROBERTS, WADE "47"					WELL #:	3	RRCID -> 206867	COMPL. DATE 12/21/2004	TOTAL DEPTH 4205	PERF. 3536 - 3546
01	434 N	174	-0-	-260	-0-	174	2	N	-0-	113
02	392 N	313	-0-	-79	-0-	247	2	66 9 N	60	108 1 65
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	262	2	50 9 N	45	110
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	254	2	42 9 N	38	148
05	341 N	237	-0-	-104	-0-	224	2	13 9 N	12	57
06	300 N	211	-0-	-89	-0-	208	2	3 9 N	3	60
07	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2	N	-0-	60
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2	N	-0-	60
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	161	2	7 9 N	6	66
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	180	2	4 9 N	4	14
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	192	2	6 9 N	5	19
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	651	2	18 9 N	16	7
TOTAL GAS PROD:			3,167		TOTAL CONDENSATE PROD:			189		

ROBERTS, WADE "47"				WELL #:	1	RRCID -> 212585	COMPL. DATE 08/27/2005	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 3810 - 3820
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PALM (MISS.)		68607 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD											
STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067																	
PALM, F. N.		WELL #:		2	RRCID ->	198046	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	4213	PERF. 3511 - 4157								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1426 N	1396	-0-	-30	-0-		1396	3				N	-0-					-0-	
02	1344 N	1090	-0-	-254	-0-		1090	3				N	-0-					-0-	
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-		1611	3				N	-0-					-0-	
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-		1564	3				N	-0-					-0-	
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		1477	3				N	-0-					-0-	
06	1560 N	1528	-0-	-32	-0-		1528	3				N	-0-					-0-	
07	1612 N	1536	-0-	-76	-0-		1536	3				N	-0-					-0-	
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-		1491	3				N	-0-					-0-	
09	1530 N	1453	-0-	-77	-0-		1453	3				N	-0-					-0-	
10	1550 N	1473	-0-	-77	-0-		1473	3				N	-0-					-0-	
11	1440 N	1364	-0-	-76	-0-		1364	3				N	-0-					-0-	
12	1488 N	1406	-0-	-82	-0-		1406	3				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,389				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PALM, F. N.		WELL #: 6		RRCID -> 293086		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH		4203 PERF. 3516 - 3538	
01	4309 #	4186	-0-	-123	-0-	4186	3		N	-0-	-0-
02	4060 #	3288	-0-	-772	-0-	3288	3		N	-0-	-0-
03	4832 R	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3		N	-0-	-0-
04	4693 R	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3		N	-0-	-0-
05	4712 #	4432	-0-	-280	-0-	4432	3		N	-0-	-0-
06	4680 #	4586	-0-	-94	-0-	4586	3		N	-0-	-0-
07	4836 #	4609	-0-	-227	-0-	4609	3		N	-0-	-0-
08	4836 #	4367	-0-	-469	-0-	4367	3		N	-0-	-0-
09	4680 #	4360	-0-	-320	-0-	4360	3		N	-0-	-0-
10	4743 #	4478	-0-	-265	-0-	4478	3		N	-0-	-0-
11	4590 #	4093	-0-	-497	-0-	4093	3		N	-0-	-0-
12	4619 #	4217	-0-	-402	-0-	4217	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		52,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)		68693 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
TARPON OIL & GAS CO.		836178									
BOA		WELL #: 1		RRCID -> 269391		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH		4812 PERF. 4410 - 4420	
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-	176
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-	176
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-	176
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-	176
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-	176
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-	176
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-	176
08	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	3		N	-0-	176
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-	176
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3		N	-0-	176
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-	176
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	176
TOTAL GAS PROD:		5,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO (STRAWN)			68693 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
BULWARK OIL & GAS, LLC			102061														
HOLUB, HENRY			WELL #: 11		RRCID -> 266750		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2778 - 2819						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO PINTO, SW (STRAWN)		68700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655							
TURNER		WELL #: 3		RRCID -> 073827		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A	
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		240				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MASH OILFIELD SERVICES, LP		531373							
HEATH ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 067488		COMPL. DATE 05/27/1976		TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PALO PINTO, SW (STRAWN)		//CONT.//		68700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
MASH OILFIELD SERVICES, LP		//CONT.//		531373													
HEATH, ELIZABETH		WELL #:		4		RRCID -> 073095		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 4350		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR				68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.				026646						
BRIDGES				WELL #:	1	RRCID -> 146581	COMPL. DATE 02/06/1974	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3996 - 4004
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACON ENERGY				042398													
LANE				WELL #:		103		RRCID -> 190181		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3990 PERF. 3092 - 3124	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR			//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO									
BARRON PETROLEUM LLC					053302														
DALLAS SAHOTA			WELL #:		1	RRCID -> 290994		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 3622		- 3636					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					15	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					15	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					15	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					15	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					15	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					15	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					15	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					15	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					15	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					15	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					15	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					15	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "A"				088563 WELL #: 25	RRCID -> 261288	COMPL. DATE 10/19/2008	TOTAL DEPTH	4350 PERF. 3424 - 3435
01	124 #	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110 3	N	-0-
03	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-
04	120 #	103	-0-	-17	-0-	103 3	N	-0-
05	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-
06	120 #	96	-0-	-24	-0-	96 3	N	-0-
07	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-
08	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-
09	120 #	26	-0-	-94	-0-	26 3	N	-0-
10	124 #	34	-0-	-90	-0-	34 3	N	-0-
11	120 #	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:				1,075	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

J. N. STUART				WELL #: 7433	RRCID -> 275278	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4022	-	4052
01	682 #	548	-0-	-134	-0-	548	3	N	-0-		-0-
02	616 #	569	-0-	-47	-0-	569	3	N	-0-		-0-
03	682 #	517	-0-	-165	-0-	517	3	N	-0-		-0-
04	570 #	414	-0-	-156	-0-	414	3	N	-0-		-0-
05	620 #	519	-0-	-101	-0-	519	3	N	-0-		-0-
06	600 #	470	-0-	-130	-0-	470	3	N	-0-		-0-
07	695 R	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-		-0-
08	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-		-0-
09	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-		-0-
10	682 #	577	-0-	-105	-0-	577	3	N	-0-		-0-
11	660 #	524	-0-	-136	-0-	524	3	N	-0-		-0-
12	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,010	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 275783 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1588 - 1594

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			102
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			102
03		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			102
04		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			102
05		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			102
06		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			102
07		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			102
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			102
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			102
10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			102
11		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			102
12		31 # NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT			102
TOTAL GAS PROD:				329			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STUART, J. N. "A" WELL #: 1031 RRCID -> 295917 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 3663 PERF. 926 - 938

01		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
02		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
03		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
04		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
05		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
06		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
07		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
08		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
09		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
10		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
12		62 # NO RPT		-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				871			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STUART, J. N. "A" WELL #: 94 RRCID -> 296128 COMPL. DATE 05/12/1920 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3059 - 3080

01		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
02		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
03		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
04		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
06		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
07		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
08		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
10		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
11		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
12		62 # NO RPT		-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				884			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442
 ASHBY 1 AL WELL #: 1 RRCID -> 168997 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4050 - 4053

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
02		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05		6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06		6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07		6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10		4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
11		4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
12		4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			34			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849
 CREWS WELL #: 1 RRCID -> 255436 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 3344

01		517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
02		568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
03		622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
04		584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
05		632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
06		614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
07		633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
08		666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
09		570 #	470	-0-	-100	-0-	470	2		N	-0-			-0-
10		589 #	581	-0-	-8	-0-	581	2		N	-0-			-0-
11		570 #	536	-0-	-34	-0-	536	2		N	-0-			-0-
12		589 #	493	-0-	-96	-0-	493	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,916			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 2A RRCID -> 264812 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 2260

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

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849
 CREWS WELL #: 1A RRCID -> 264863 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 1358 PERF. 1044 - 1110

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
 WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 264985 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786

01	496	#	495	-0-	-1	-0-		495	3				N	-0-						-0-
02	392	#	318	-0-	-74	-0-		318	3				N	-0-						-0-
03	496	#	-0-	-0-	-496	-0-							N	-0-						-0-
04	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-		1006	3				N	-0-						-0-
05	639	R	639	-0-	-0-	-0-		639	3				N	-0-						-0-
06	550	R	550	-0-	-0-	-0-		550	3				N	-0-						-0-
07	775	#	535	-0-	-240	-0-		535	3				N	-0-						-0-
08	775	#	512	-0-	-263	-0-		512	3				N	-0-						-0-
09	750	#	482	-0-	-268	-0-		482	3				N	-0-						-0-
10	651	#	536	-0-	-115	-0-		536	3				N	-0-						-0-
11	540	#	501	-0-	-39	-0-		501	3				N	-0-						-0-
12	527	#	508	-0-	-19	-0-		508	3				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			6,082			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 SET RANCH WELL #: 9 RRCID -> 107735 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3849 - 3860

01	155	#	151	-0-	-4	-0-		151	3				N	-0-						-0-
02	295	R	295	-0-	-0-	-0-		295	3				N	-0-						-0-
03	369	R	369	-0-	-0-	-0-		369	3				N	-0-						-0-
04	245	R	245	-0-	-0-	-0-		245	3				N	-0-						-0-
05	215	R	215	-0-	-0-	-0-		215	3				N	-0-						-0-
06	239	R	239	-0-	-0-	-0-		239	3				N	-0-						-0-
07	413	R	413	-0-	-0-	-0-		413	3				N	-0-						-0-
08	155	#	75	-0-	-80	-0-		75	3				N	-0-						-0-
09	197	R	197	-0-	-0-	-0-		197	3				N	-0-						-0-
10	351	R	351	-0-	-0-	-0-		351	3				N	-0-						-0-
11	374	R	374	-0-	-0-	-0-		374	3				N	-0-						-0-
12	327	R	327	-0-	-0-	-0-		327	3				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			3,251			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932										
KIRK A		WELL #:		2		RRCID -> 260336		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 4284		PERF. 2205 - 2215		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462											
L SIKES SWD				WELL #: P 1		RRCID -> 287122		COMPL. DATE 05/23/2018		TOTAL DEPTH		1900 PERF. 1420 -		1795	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WILLINGHAM D				WELL #:	2	RRCID -> 287550	COMPL. DATE 10/01/2018	TOTAL DEPTH	5052	PERF. 4290	-	4300
01	1209 #	283	-0-	-926	-0-	283	2	N	-0-			15
02	448 #	388	-0-	-60	-0-	388	2	N	-0-			15
03	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-			15
04	480 #	397	-0-	-83	-0-	397	2	N	-0-			15
05	434 #	376	-0-	-58	-0-	376	2	N	-0-			15
06	630 #	412	-0-	-218	-0-	412	2	N	-0-			15
07	651 #	520	-0-	-131	-0-	520	2	N	-0-			15
08	651 #	580	-0-	-71	-0-	580	2	N	-0-			15
09	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			15
10	527 #	75	-0-	-452	-0-	75	2	N	-0-			15
11	570 #	2	-0-	-568	-0-	2	2	N	-0-			15
12	620 #	574	-0-	-46	-0-	574	2	N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			4,860	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//	68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//	238462						
WILLINGHAM		WELL #:	3	RRCID ->	298078	COMPL. DATE	06/07/2024	TOTAL DEPTH	4187 PERF. 1605 - 2380
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FX ENERGY OPERATING, LLC		257610							
ORAN 445		WELL #:	1	RRCID ->	295841	COMPL. DATE	04/23/2025	TOTAL DEPTH	5230 PERF. 3024 - 3186
01	124 #	29	-0-	-95	-0-	29	3		-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-				-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		-0-
04	184 R	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1 9	-0-
05	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3		-0-
*06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	1		-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				-0-
*09	210 #	4	-0-	-206	-0-	4	1		-0-
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		754		TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

G & F OIL, INC.		292000							
WELLS		WELL #:	1E	RRCID ->	141894	COMPL. DATE	11/20/1986	TOTAL DEPTH	4404 PERF. 3778 - 3782
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
GANNETT OPERATING LLC				293813						
CARTER BEND		WELL #:		8	RRCID -> 269373	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 1767	- 1770
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406						
LANDAR		WELL #:		7	RRCID -> 124632	COMPL. DATE 10/22/1981	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 3952	- 3958
01	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-		-0-
02	84 #	81	-0-	-3	-0-	81 3	N	-0-		-0-
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
04	90 #	89	-0-	-1	-0-	89 3	N	-0-		-0-
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
07	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
08	93 #	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-		-0-
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	78 3	N	-0-		-0-
10	93 #	67	-0-	-26	-0-	67 3	N	-0-		-0-
11	90 #	72	-0-	-18	-0-	72 3	N	-0-		-0-
*12	93 #	76	-0-	-17	-0-	76 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEXGAS, INC.				500222						
BRIDGES, DELBERT		WELL #:		3	RRCID -> 267536	COMPL. DATE 07/20/2012	TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1326	- 1332
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
MOSAIC TEXAS LLC				589983						
WILLINGHAM		WELL #:		3	RRCID -> 264986	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH	2963	PERF. 2684	- 2815
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284						
DEAN		WELL #:		2	RRCID -> 261280	COMPL. DATE 12/28/1998	TOTAL DEPTH	3943	PERF. 3564	- 3574
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NWG OPERATING LLC				616947						
BELDING, W. J. "C"		WELL #:		1	RRCID -> 148498	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3868	- 3876
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 NWG OPERATING LLC //CONT.// 616947
 BELDING, W. J. WELL #: 4 RRCID -> 188461 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3582 - 3599

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
 SIKES, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 212583 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 1644 PERF. 1070 - 1080

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 6 RRCID -> 171485 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 1621

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2025					

PALO PINTO COUNTY REGULAR TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. MORROW 'A'										//CONT.//		68707 001 850964		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
										WELL #:		2		RRCID -> 291423		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 4127		PERF. 4530 - 4546				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01		0 #	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-			
02		0 #	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-			
03		0 #	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-			
04		0 #	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-			
05		0 #	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-			
06		0 #	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-			
07		0 #	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-			
08		0 #	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925													
LEE, RICHARD				WELL #:		2		RRCID -> 282029		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH		5149		PERF. 4223 - 4229	
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-							12
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	3		N	-0-							12
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-							12
04	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-							12
05	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-							12
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-							12
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-							12
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-							12
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-							12
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-							12
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-							12
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-							12
TOTAL GAS PROD:			155	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. PIERCE, R. N.				911808 WELL #:	5	RRCID -> 262216	COMPL. DATE 11/15/2011	TOTAL DEPTH	3655	PERF.	992 -	1068
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS)				68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ANTLE OPERATING, INC.				026646													
KEATLEY				WELL #:		1		RRCID -> 057463		COMPL. DATE 12/17/1973		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A			
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	109 N		109	-0-	-0-	-0-	-0-			39 1	1	70 2	2	N	-0-		118
02	28 N		3	-0-	-25	-0-	-0-			1 1	1	2 2	2	N	-0-		118
03	62 N		-0-	-0-	-62	-0-	-0-							N	-0-		118
04	60 N		-0-	-0-	-60	-0-	-0-							N	-0-		118
05	129 N		129	-0-	-0-	-0-	-0-			37 1	1	92 2	2	N	-0-		118
06	112 N		112	-0-	-0-	-0-	-0-			32 1	1	80 2	2	N	-0-		118
07	116 N		116	-0-	-0-	-0-	-0-			40 1	1	76 2	2	N	-0-		118
08	100 N		100	-0-	-0-	-0-	-0-			28 1	1	72 2	2	N	-0-		118
09	82 N		82	-0-	-0-	-0-	-0-			24 1	1	58 2	2	N	-0-		118
10	203 N		203	-0-	-0-	-0-	-0-			57 1	1	146 2	2	N	-0-		118
11	120 N		120	-0-	-0-	-0-	-0-			35 1	1	85 2	2	N	-0-		118
12	62 N		38	-0-	-24	-0-	-0-			12 1	1	26 2	2	N	-0-		118
TOTAL GAS PROD:			1,012				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JONES				WELL #:	1	RRCID -> 059370	COMPL. DATE 03/09/1974	TOTAL DEPTH	4250	PERF. N/A	
01	20	N	20	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-	
02	56	N	21	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-	
03	31	N	30	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	
04	30	N	29	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-	
05	31	N	28	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-	
06	30	N	22	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-	
07	31	N	24	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
08	31	N	27	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-	
09	30	N	26	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-	
10	31	N	28	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-	
11	30	N	25	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-	
12	31	N	24	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				304	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BRIDGES VASSIE				WELL #:	3	RRCID -> 061218	COMPL. DATE 02/02/1983	TOTAL DEPTH	4253	PERF. 1486	-	1492
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.// 026646									
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 081809		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4098 - 4106	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-	-0-
02	168 N	69	-0-	-99	-0-	69 2			N	-0-	-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2			N	-0-	-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2			N	-0-	-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-	-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2			N	-0-	-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2			N	-0-	-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-	-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-	-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2			N	-0-	-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2			N	-0-	-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		929		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES		WELL #: 6		RRCID -> 097515		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2981		PERF. 2643 - 2648	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-	-0-
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	33 2			N	-0-	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-	-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-	-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-	-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		453		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 098138		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2806 - 2812	
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-	68
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26 2			N	-0-	68
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2			N	-0-	68
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2			N	-0-	68
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2			N	-0-	68
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2			N	-0-	68
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2			N	-0-	68
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-	68
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2			N	-0-	68
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			N	-0-	68
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2			N	-0-	68
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2			N	-0-	68
TOTAL GAS PROD:		295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
 ASH, WALTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 131242 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4148 - 4160

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		713 N	99	-0-	-614	-0-	35	1	64	2	N	-0-					133	
02		644 N	533	-0-	-111	-0-	160	1	373	2	N	-0-					133	
03		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	561	1	1546	2	N	1	1	8			133	
04		936 N	936	-0-	-0-	-0-	256	1	680	2	N	-0-					133	
05		867 N	867	-0-	-0-	-0-	247	1	620	2	N	-0-					133	
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	259	1	641	2	N	-0-					133	
07		713 N	629	-0-	-84	-0-	214	1	415	2	N	-0-					133	
08		990 N	990	-0-	-0-	-0-	280	1	710	2	N	-0-					133	
09		859 N	859	-0-	-0-	-0-	252	1	607	2	N	-0-					133	
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	212	1	546	2	N	-0-					133	
11		818 N	818	-0-	-0-	-0-	241	1	577	2	N	-0-					133	
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-	262	1	592	2	N	-0-					133	
TOTAL GAS PROD:		10,351				TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

JONES WELL #: 7 RRCID -> 137747 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2606 - 2634

01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-	
02		56 N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-					-0-	
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-	
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-	
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-	
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-	
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-	
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-	
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-	
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-	
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-	
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		352				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JONES WELL #: 4 RRCID -> 141253 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2646 - 2652

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					105	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					120	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	173	1			26	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					39	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		119										

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
 HUMPHRIES WELL #: 6 RRCID -> 152782 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4566 - 4576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					20
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					20
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					20
08	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					20
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					20
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					20
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					20
12	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:		423		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KEATLEY WELL #: 2 RRCID -> 156674 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3212 - 3226

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	30	-0-	-30	-0-	30	9	1	21	2	N	-0-				70
TOTAL GAS PROD:		30		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ASH, WALTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 160245 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4360 - 4366

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
 JONES WELL #: 2 RRCID -> 160756 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2906 - 2934

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		517		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ASH, WALTER WELL #: 20 RRCID -> 161833 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4282 - 4292

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	21	1	52	2	N	-0-			31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	-0-			31
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	12	1	29	2	N	-0-			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			31
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197257 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3732 - 3737

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ANTLE OPERATING, INC.			//CONT.// 026646											
DWORSKY "A"			WELL #:		2		RRCID -> 222984		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3760 - 3794	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			341			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOCKHART, P. A., JR HEIRS				WELL #:	3	RRCID -> 242829	COMPL. DATE 11/08/2008	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1656	-	1664
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	2	N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-			-0-
07	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2	N	-0-			-0-
08	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	2	N	-0-			-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOCKHART, P. A.				WELL #:	4	RRCID -> 254018	COMPL. DATE 10/27/2009	TOTAL DEPTH	1710	PERF. 1651 -	1657
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2	N	-0-		-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85	2	N	-0-		-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-
06	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2	N	-0-		-0-
07	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2	N	-0-		-0-
08	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2	N	-0-		-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-		-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,115	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 W. S. DOW WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 3866

M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			129	
02		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			129	
03		8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			129	
04		7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			129	
05		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			129	
06		8	N	4	-0-	-4	-0-	4 2		N	-0-			129	
07		7	N	3	-0-	-4	-0-	3 2		N	-0-			129	
08		6	N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			129	
09		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			129	
10		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			129	
11		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			129	
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129	
TOTAL GAS PROD:				52	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 MCKEE WELL #: 3 RRCID -> 141841 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4473 - 4476

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

SANDERS WELL #: 2-A RRCID -> 178803 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 3565

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
BACON ENERGY 042398														
BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARRON PETROLEUM LLC 053302														
CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
BJB TRANSPORT LLC 072511														
RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
STUART, J.N. WELL #: 197 RRCID -> 109214 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1062 - 1075														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J.N. "A" WELL #: 201 RRCID -> 124276 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 1030 PERF. 1020 - 1030														
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,757

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)				//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
BRAKA OPERATING, L.L.C.				//CONT.// 088563															
STUART, J.N. "A"				WELL #: 208		RRCID -> 125360		COMPL. DATE 09/24/1987		TOTAL DEPTH		960 PERF.		924 - 960					

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

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

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563							
STUART, J. N.		WELL #:		211	RRCID -> 136052	COMPL. DATE 09/30/1990	TOTAL DEPTH	1494	PERF. 1440	-	1494
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STUART, J. N. "A" LEASE		WELL #:		209	RRCID -> 141981	COMPL. DATE 06/27/1991	TOTAL DEPTH	1048	PERF. 1005	-	1048
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STUART, J.N. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 147395	COMPL. DATE 11/05/1993	TOTAL DEPTH	1095	PERF. 1050	-	1095
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2025											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STUART, J. N. "A"		WELL #:		21	RRCID -> 187449	COMPL. DATE 11/19/2001	TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3483	-	3487
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-			-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3	N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-			-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96 3	N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-			-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-			-0-
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	25 3	N	-0-			-0-
10	124 N	33	-0-	-91	-0-	33 3	N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
 JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ESG RESOURCES LLC 101582
 SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	33 N	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
ESG RESOURCES LLC //CONT.// 101582															
HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3018 - 3148															

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

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

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

HINKSON, WILLIAM					WELL #:	9	RRCID -> 274198	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1648	-	1658
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BULWARK OIL & GAS, LLC				102061											
WRIGHT UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 219855	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH	2985	PERF. 2118	-	2166			
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-	
02	980	N	970	-0-	-10	-0-	970	2		N	-0-			-0-	
03	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2		N	-0-			-0-	
04	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1066	2		N	-0-			-0-	
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			-0-	
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-	
07	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2		N	-0-			-0-	
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			-0-	
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-	
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-	
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-	
12	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,821			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOLUB, HENRY				WELL #:	6S	RRCID -> 248277	COMPL. DATE 04/29/2009	TOTAL DEPTH 1580	PERF. 882	-	908
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2025											
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BULWARK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 102061									
HOLUB, HENRY		WELL #: 9S		RRCID -> 256440		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 1670		PERF. 886 - 908	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	111	-0-	111	111	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	80	-0-	80	191	80	2	N	-0-		-0-
03	T. A.	103	-0-	103	294	103	2	N	-0-		-0-
04	14B DENY	104	-0-	104	398	104	2	N	-0-		-0-
05	486	88	-0-	-398	-0-	88	2	N	-0-		-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	N	-0-		-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-		-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-		-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2	N	-0-		-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOLUB, HENRY		WELL #: 13		RRCID -> 273513		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4012 - 4087	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-		-0-
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-		-0-
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-		-0-
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-		-0-
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	N	-0-		-0-
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-		-0-
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-		-0-
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-		-0-
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-		-0-
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-		-0-
12	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INCENDIUM RESOURCES LLC		102170		RRCID -> 066134		COMPL. DATE 11/10/1975		TOTAL DEPTH 4163		PERF. N/A	
BRIERTON		WELL #: 1									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
INCENDIUM RESOURCES LLC			//CONT.//		102170										
BRIERTON G. S. "A"			WELL #:		1	RRCID -> 067887		COMPL. DATE 05/28/1976		TOTAL DEPTH 3776		PERF. 3440 - 3444			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		372 N	206	-0-	-166	-0-	206	2			N	-0-			-0-
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
06		210 N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-			-0-
07		248 N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08		279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-			-0-
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
12		372 N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,675		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LEE, W. D.				WELL #:	1	RRCID -> 093810	COMPL. DATE 02/25/1981	TOTAL DEPTH 4703	PERF. 2704 - 2714
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	331	-0-	331	331	2	N	-0-
03		500	445	-0-	-55	276	2	N	-0-
04		661 R	385	-0-	-276	-0-	385	2	N
05		372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2	N
06		420 N	311	-0-	-109	-0-	311	2	N
07		403 N	297	-0-	-106	-0-	297	2	N
08		341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2	N
09		300 N	247	-0-	-53	-0-	247	2	N
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N
12		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2	N
TOTAL GAS PROD:			2,878		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442											
HARALSON, ELLA				WELL #:		2		RRCID -> 037555		COMPL. DATE 06/25/1965		TOTAL DEPTH		4005 PERF. N/A	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				39
02	12 N	4	-0-	-8	-0-	-0-	4	2		N	-0-				39
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				39
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				39
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-				39
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				39
07	12 N	4	-0-	-8	-0-	-0-	4	2		N	-0-				39
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				39
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				39
TOTAL GAS PROD:			41		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. //CONT.// 102442
 ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	8	N	4	-0-	-0-4	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			32	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			28
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:			4	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

L-RENO OIL AND GAS LLC 102533
 HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362

01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
08	186	N	32	-0-	-154	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-			-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,526	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
L-RENO OIL AND GAS LLC		//CONT.//		102533									
SIKES		WELL #:		1	RRCID -> 063411		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 4531		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JORDAN MELVIS				WELL #:	1	RRCID -> 067886	COMPL. DATE 09/02/1975	TOTAL DEPTH	4450	PERF. N/A
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			144		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GRAYSTONE OPERATING, LLC ROGERS				103478		RRCID -> 057812		COMPL. DATE 04/15/1973		TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A	
				WELL #:		2					
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3	N	-0-		-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3	N	-0-		-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
09	0 W	49	-0-	49	49	49	3	N	-0-		-0-
10	0 W	28	-0-	28	77	28	3	N	-0-		-0-
11	0 W	43	-0-	43	120	43	3	N	-0-		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			754		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 GRAYSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 103478
 DICKERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 117221 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	0 W	25	-0-	25	25	25	3			N	-0-					-0-
10	0 W	29	-0-	29	54	29	3			N	-0-					-0-
11	0 W	21	-0-	21	75	21	3			N	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		392	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

ROGERS WELL #: 13 RRCID -> 145991 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982

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

B ROGERS WELL #: B 1 RRCID -> 280914 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 GRAYSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 103478
 B ROGERS WELL #: B 2HR RRCID -> 281194 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CASE RESOURCES, LLC 139140
 MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664

01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-	-0-
02	224 N	101	-0-	-123	-0-	101 3	N	-0-	-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-	-0-
04	210 N	53	-0-	-157	-0-	53 3	N	-0-	-0-
05	124 N	55	-0-	-69	-0-	55 3	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		496		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MANLEY, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746

01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-	-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-	-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3	N	-0-	-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		496		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
CASE RESOURCES, LLC		//CONT.//		139140												
RAYLEE-LLOYD		WELL #:		1	RRCID -> 204575		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 5120 - 5220					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					79
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					79
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					79
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					79
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					79
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					79
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					79
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					79
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					79
TOTAL GAS PROD:		535				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHANZE OIL CO., INC.				144419											
SITTON L.T. ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 068578		COMPL. DATE 10/22/2019		TOTAL DEPTH		4984 PERF. 2540 - 2545	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-					-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-					-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-					-0-
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-					-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		237				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SITTON, ANGIE				WELL #:	1	RRCID -> 210835	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH	5472	PERF. 5394	-	5438
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			159
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6 3	N	1			160
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			160
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			160
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-		N	3			163
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			163
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4			167
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			167
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			167
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			167
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100	1	67
TOTAL GAS PROD:				200		TOTAL CONDENSATE PROD:				8		

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849										
BETTIE PETTY ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 190167		COMPL. DATE 01/01/2002		TOTAL	DEPTH	3358	PERF. 2965	-	2980
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C CODE	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-				-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-				-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-				-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2		N	-0-				-0-
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-				-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-				-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-				-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-				-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-				-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-				-0-
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2		N	-0-				-0-
12	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,562			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BETTIE PETTY				WELL #:	1D	RRCID -> 245654	COMPL.	DATE 03/20/2008	TOTAL	DEPTH	4778	PERF.	4164	-	4167
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	N		2		110
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N		2		112
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	N		2		114
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	N		2		116
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	N		2		118
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	N		2		120
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	N		2		122
08	93	N	30	-0-	-63	-0-	28	2	2	9	N		2		124
09	120	N	25	-0-	-95	-0-	23	2	2	9	N		2		126
10	124	N	21	-0-	-103	-0-	19	2	2	9	N		2		128
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	4	2	2	9	N		2		130
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	39	2	2	9	N		2		132
TOTAL GAS PROD:				852			TOTAL CONDENSATE PROD:				24				

BETTIE PETTY				WELL #:	2D	RRCID -> 245656	COMPL. DATE 03/10/2008	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4004	- 4008
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2		-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
08	11 N	1	-0-	-10		-0-	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30		-0-	N	-0-			-0-
10	31 N	7	-0-	-24		-0-	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			144		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849
 BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89 2			N	-0-					-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 2			N	-0-					-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 2			N	-0-					-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-		1 2			N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-		28 2			N	-0-					-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-		10 2			N	-0-					-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 2			N	-0-					-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		340		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
 GREEN, W. T. WELL #: 4 RRCID -> 181895 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3299 - 3298

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

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 MERCER WELL #: 2 RRCID -> 075251 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		01/30/2025														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932
 HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932														
HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEDER WELL #: 1 RRCID -> 163955 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932										
HINKSON		WELL #:		18	RRCID -> 176298		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH		4020	PERF. 1944 - 1953		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SLEMMONS, HELEN				WELL #:	2	RRCID -> 181662	COMPL. DATE 12/29/2000	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4066	-	4082
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HINKSON					WELL #:	7905	RRCID ->	186245	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	4228	-	4342
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932	WELL #:		2	RRCID ->	192334	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	1938 -	1956

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

HINKSON					WELL #:	20	RRCID ->	199957	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	3955	-	4050
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HINKSON, BILL "A"				WELL #: A 4		RRCID -> 200219		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4243		PERF. 4009 - 4063	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196						
CARTER 9-23		WELL #:		1	RRCID -> 177603	COMPL. DATE 06/02/2000	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3628	-	3634
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTER "2"-40		WELL #:		1A	RRCID -> 177618	COMPL. DATE 05/04/2000	TOTAL DEPTH 4356	PERF. 4206	-	4226
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					98
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462		WELL #:	9	RRCID -> 090991	COMPL. DATE 11/26/1980	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3057	-	3063
WILLINGHAM											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						68
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 WILLINGHAM WELL #: 12 RRCID -> 096289 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2445 - 2450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 101909 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3636 - 3646

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

HOUX, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 102362 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3418 - 3427

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 MCCLURE, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 140912 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4484 PERF. 4220 - 4230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCDANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164789 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1730 - 1736

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

HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 3214

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
RICHARDSON "A"		WELL #:		1	RRCID -> 166252		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 1835		PERF. 1675 - 1718			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLINGHAM W		WELL #: W 2		RRCID ->	172574	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 2410 - 2600
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WILLINGHAM "W"		WELL #: W 3		RRCID ->	173126	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	2279	PERF. 2268 - 2274
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/04/2025										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HARTNETT		WELL #: 1		RRCID ->	197427	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	4664	PERF. 3232 - 3246
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462														
JOHNSON, HELEN WELL #: 13 RRCID -> 198394 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2692 - 2698														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLINGHAM				WELL #:	7	RRCID ->	281921	COMPL.	DATE	04/08/2016	TOTAL	DEPTH	4408	PERF.	1654	-	4250
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-							17
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-							17
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-							17
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-							17
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-							17
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-							17
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-							17
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-							17
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-							17
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-							17
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-							17
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-							17
TOTAL GAS PROD:			1,215		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HALSELL RANCH				WELL #:	P 29	RRCID ->	287031	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	4862	PERF.	5001	-	5162
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
EDGIN, GEORGE				243233									
EDGIN		WELL #:		2	RRCID -> 073328		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH	2797	PERF. 2733	- 2740	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EL RENO ENERGY, LLC					250571								
CLAYPOOL, ROBBIE					WELL #:	1	RRCID -> 106100	COMPL. DATE 09/11/1975	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 4050	-	4058
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489								
GALLAGHER-REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID -> 057527		COMPL. DATE 11/15/1976		TOTAL DEPTH	4522	PERF. N/A	
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-		27
02	756 N	711	-0-	-45	-0-	711	2		N	-0-		27
03	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	2		N	-0-		27
04	780 N	767	-0-	-13	-0-	767	2		N	-0-		27
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-		27
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-		27
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-		27
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-		27
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-		27
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-		27
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-		27
12	837 N	831	-0-	-6	-0-	831	2		N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		9,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO										
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489															
GARLAND BEND UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 283040		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH		4900	PERF. 3964 - 4212							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	31 N	13	-0-	-18	-0-		13	2				N	-0-					-0-	
02	28 N	12	-0-	-16	-0-		12	2				N	-0-					-0-	
03	15 N	13	-0-	-2	-0-		13	2				N	-0-					-0-	
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2				N	-0-					-0-	
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2				N	-0-					-0-	
06	13 N	12	-0-	-1	-0-		12	2				N	-0-					-0-	
07	14 N	12	-0-	-2	-0-		12	2				N	-0-					-0-	
08	14 N	12	-0-	-2	-0-		12	2				N	-0-					-0-	
09	12 N	11	-0-	-1	-0-		11	2				N	-0-					-0-	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2				N	-0-					-0-	
11	12 N	8	-0-	-4	-0-		8	2				N	-0-					-0-	
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

FX ENERGY OPERATING, LLC		257610										
JAGGERS "A"		WELL #:		4	RRCID -> 102110		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH		3789 PERF. 3044 - 3054	
01	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	3		N	-0-		-0-
02	84 N	16	-0-	-68	-0-	16	3		N	-0-		-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-		-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-
*07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1		N	-0-		-0-
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-		-0-
*09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1		N	-0-		-0-
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-		-0-
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1		N	-0-		-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JAGGERS "A"		WELL #:		3	RRCID -> 102154		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH		4540 PERF. 4248 - 4256	
01	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	3		N	-0-		-0-
02	84 N	17	-0-	-67	-0-	17	3		N	-0-		-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-		-0-
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-		-0-
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-		-0-
*09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	1		N	-0-		-0-
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1		N	-0-		-0-
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1		N	-0-		-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
 WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 285777 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4363 - 4377

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
 CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-	-0-	
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-	-0-	
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	-0-	
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-	-0-	
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2	N	-0-	-0-	
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-	
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	-0-	
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,590	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

G & F OIL, INC. 292000
 WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730

01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-	
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-	
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-	
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-	
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-	
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			730	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
 RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	65 N	-0-	65	-0-	-0-		65 3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		65		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	56	-0-	-0-		56 3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	61 N	-0-	61	-0-	-0-		61 3			N	-0-					-0-
05	64 N	-0-	64	-0-	-0-		64 3			N	-0-					-0-
06	59 N	-0-	59	-0-	-0-		59 3			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
 PADGETT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 2298

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

COSTELLO WELL #: 2 RRCID -> 097255 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2198 - 2218

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
 GREEN, WYLIE T. WELL #: 2 RRCID -> 098637 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4380 - 4386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CROMERA-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 117509 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 2498 - 2504

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

WELLS WELL #: 1C RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000														
PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 159541 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 2376														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-			-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 513

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000														
SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			187
02	336 N	230	-0-	-106	-0-	230	2			N	-0-			187
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	327	2	44	9	N	40	167	1	60
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	300	2	17	9	N	15			75
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	278	2	4	9	N	4			79
06	360 N	226	-0-	-134	-0-	220	2	6	9	N	5			84
07	341 N	264	-0-	-77	-0-	262	2	2	9	N	2			86
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1			87
09	240 N	124	-0-	-116	-0-	123	2	1	9	N	1			88
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	N	2			90
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	400	2	3	9	N	3			93
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			93

TOTAL GAS PROD: 2,649

TOTAL CONDENSATE PROD: 81

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
 CARTER WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARDNER, EARL 294490
 GARDNER, EARL WELL #: 1 RRCID -> 072760 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

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

GLOBAL DRILLING, LLC 310382
 JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.				328354															
F & R HALSELL		WELL #:		3		RRCID -> 057344		COMPL. DATE 11/20/1973		TOTAL DEPTH		4585		PERF. N/A					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	620 N	616	-0-	-4	-0-		616	2			N	-0-					-0-		
02	476 N	327	-0-	-149	-0-		327	2			N	-0-					-0-		
03	434 N	428	-0-	-6	-0-		428	2			N	-0-					-0-		
04	600 N	299	-0-	-301	-0-		299	2			N	-0-					-0-		
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-		633	2			N	-0-					-0-		
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-		479	2			N	-0-					-0-		
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-		445	2			N	-0-					-0-		
08	620 N	342	-0-	-278	-0-		342	2			N	-0-					-0-		
09	480 N	363	-0-	-117	-0-		363	2			N	-0-					-0-		
10	434 N	371	-0-	-63	-0-		371	2			N	-0-					-0-		
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-		551	2			N	-0-					-0-		
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-		409	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		5,263		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935											
PROCTOR				WELL #:	2	RRCID ->	181408	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3692	-	3706
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3	N	-0-					4
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	3	N	-0-					4
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-					4
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-					4
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-					4
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3	N	-0-					4
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3	N	-0-					4
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3	N	-0-					4
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3	N	-0-					4
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3	N	-0-					4
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3	N	-0-					4
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3	N	-0-					4
TOTAL GAS PROD:			2,903	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HARDONCOURT, FRANCES D.			356760						
HARDONCOURT A			WELL #:	4	RRCID -> 108081	COMPL. DATE 10/25/1987	TOTAL DEPTH	1853 PERF.	1172 - 1175
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 HITEX RESOURCES, LP 390521
 DICKERSON WELL #: RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019																	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER ENERGY, INC. 418929
 ROSS WELL #: RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2023																	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD "H" WELL #: RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2023																	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
REAGAN, MARY		WELL #:		312		RRCID -> 073197		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 4200		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-			-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-			-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		549		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M.E.C.	WELL #:	1	RRCID ->	141039	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL	DEPTH	4680	PERF.	2240	-	2254
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-						-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-						-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	NO RPT						-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-						-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-						-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-						-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-						-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-						-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-						-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-						-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	NO RPT						-0-
*12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:	-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-							

MITCHELL				WELL #:	1	RRCID -> 156022	COMPL. DATE 01/14/1999	TOTAL DEPTH	4246	PERF. 2579	-	2592
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406
 PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 157298 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 2597 - 2836

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

JORDAN, TOM A WELL #: 1A RRCID -> 162449 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 2536 - 2546

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEATES, WANDA TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 163011 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2556 - 2562

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*12	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
REAGAN, M. L.		WELL #:		2011	RRCID -> 165196		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 2410 - 2482		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
*12	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M. P. D. S. CORP.		WELL #:		3013	RRCID -> 165206		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3620 - 3625	
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-		-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3		N	-0-		-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-		-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-		-0-
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-		-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-		-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3		N	-0-		-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-		-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-		-0-
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JORDAN, TOM A		WELL #:		3A	RRCID -> 165978		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2591 - 2605	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARD, HARRY				WELL #:	1H	RRCID -> 238745	COMPL.	DATE 12/03/2007	TOTAL	DEPTH	6588	PERF.	3178	-	3244
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	3	N	-0-					-0-
03	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	3	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				719			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761										
HYDE		WELL #:		2	RRCID -> 187501		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH		4250	PERF. 1028	-	1036
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-	
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-	
03	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2		N	-0-			-0-	
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2		N	-0-			-0-	
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-	
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-			-0-	
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-	
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-	
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEATING ENERGY, INC.		453142										
HALSELL, J. R.		WELL #:		4	RRCID -> 180801		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH		4540 PERF. 3056 - 3066	
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-		-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	2		N	-0-		-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-		-0-
05	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2		N	-0-		-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-		-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-		-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		969		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCLURE		WELL #:		1 K	RRCID -> 205047		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH		4638 PERF. 4024 - 4078	
01	1054 N	790	-0-	-264	-0-	780	2	10 9	N	9		65
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1000	2	7 9	N	6		71
03	1054 N	956	-0-	-98	-0-	949	2	7 9	N	6		77
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	818	2	6 9	N	5		82
05	1054 N	913	-0-	-141	-0-	907	2	6 9	N	5		87
06	930 N	621	-0-	-309	-0-	621	2		N	-0-		87
07	837 N	500	-0-	-337	-0-	500	2		N	-0-		87
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-		87
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-		87
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-		87
11	900 N	580	-0-	-320	-0-	580	2		N	-0-		87
12	837 N	545	-0-	-292	-0-	536	2	9 9	N	8		95
TOTAL GAS PROD:		9,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
KORNYE-TILLMAN COMPANY					475741										
GREEN, FLORENCE			WELL #:		1		RRCID -> 052176		COMPL. DATE 02/26/1972		TOTAL DEPTH 4131		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			125		
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			125		
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			125		
04	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-			125		
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			125		
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			125		
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			125		
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			125		
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-			125		
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			125		
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			125		
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			125		
TOTAL GAS PROD:			141		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BERRY, W. H.				WELL #:	1	RRCID -> 056981	COMPL. DATE 07/17/1973	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4032	-	4040
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			85
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2	N	-0-			85
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	N	-0-			85
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-			85
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			85
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			85
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	N	-0-			85
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			85
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			85
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			85
11	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2	N	-0-			85
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:			1,052	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HATCHETT				WELL #:	1	RRCID -> 064306	COMPL. DATE 05/19/1975	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 3580	-	0
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-
02	392 N	358	-0-	-34	-0-	358	2	N	-0-			-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2	N	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,490	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
KORNYE-TILLMAN COMPANY			//CONT.//		475741											
MCKEE UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 147646		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH		4840 PERF. 4280 - 4286			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					7
02	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					7
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					7
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					7
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					7
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					7
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					7
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					7
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					7
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					7
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					7
12	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					7
TOTAL GAS PROD:			245													
TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-										

MCKEE "A" UNIT				WELL #:	2A	RRCID -> 147647	COMPL. DATE 08/20/1993	TOTAL DEPTH	4900 PERF.	4668 -	4674
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		88
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		88
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		88
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		88
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		88
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-		88
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-		88
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-		88
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		88
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		88
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-		88
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		88
TOTAL GAS PROD:			2,249	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

L. J. RESOURCES, LLC BLUEFLAT				479988 WELL #:	1	RRCID -> 187044	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 3492	- 3500	
01	43	N	43	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-	
02	56	N	40	-0-	-16	40	3	N	-0-		-0-	
03	47	N	47	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-	
04	47	N	47	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-	
05	48	N	48	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-	
06	60	N	40	-0-	-20	40	3	N	-0-		-0-	
07	62	N	44	-0-	-18	44	3	N	-0-		-0-	
08	62	N	45	-0-	-17	45	3	N	-0-		-0-	
09	44	N	44	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-	
10	46	N	46	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-	
11	44	N	44	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-	
12	42	N	42	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				530	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
L.J. RESOURCES, LLC		//CONT.//		479988											
BLUEFLAT		WELL #:		2	RRCID -> 196109		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3394 - 3400				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-				-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-				-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-				-0-
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-				-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-				-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-				-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-				-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-				-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-				-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BLUE FLAT				WELL #:	3	RRCID -> 200168	COMPL. DATE 03/11/2004	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3548 - 3553
01	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	3	N	-0-
02	672 N	644	-0-	-28	-0-	644	3	N	-0-
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-
06	720 N	644	-0-	-76	-0-	644	3	N	-0-
07	775 N	712	-0-	-63	-0-	712	3	N	-0-
08	775 N	719	-0-	-56	-0-	719	3	N	-0-
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-
12	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,492		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LEXGAS, INC.				500222									
HART				WELL #:	1	RRCID -> 065748	COMPL. DATE 02/13/1976	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4330	-	4340	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82		N	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	82		N	-0-				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	82		N	-0-				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82		N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82		N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82		N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82		N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82		N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82		N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82		N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82		N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82		N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 LISTER, JOE K. 503360
 LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
 WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 2168

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

MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140
 LEMLEY-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 098710 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4032 - 4118

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
MOGUL RESOURCES, LLC				573657													
MCCLURE		WELL #:		1		RRCID -> 044049		COMPL. DATE 03/18/1968		TOTAL DEPTH 4220		PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-															
		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-					

LONG, C. B. -A-	WELL #:	3A	RRCID -> 044050	COMPL. DATE 01/18/1968	TOTAL DEPTH	4220	PERF. N/A
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:	-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

NWG OPERATING LLC				616947					
BELDING, W. J. "D"				WELL #:	1	RRCID -> 147128	COMPL. DATE 10/05/1993	TOTAL DEPTH 3996	PERF. 3655 - 3660
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
NWG OPERATING LLC		//CONT.//		616947												
BELDING, W. J.		WELL #:		1	RRCID -> 181152		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3533		- 3537			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL, GAS, ETC. LLC				620678											
ARROTT				WELL #:		2		RRCID -> 157213		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388											
MCMURREY, M. H. D				WELL #:	88D	RRCID -> 204163	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 4686	PERF. 2186 - 2217						
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-						38
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-						38
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-						38
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-						38
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-						38
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-						38
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-						38
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-						38
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2	N	-0-						38
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-						38
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-						38
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-						38
TOTAL GAS PROD:				2,163		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494							
SLEMMONS, HELEN		WELL #:		3	RRCID -> 180515	COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4078	- 4088
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LONG, LOLITA		WELL #:		6	RRCID -> 184734	COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH	3891	PERF. 3699	- 3790
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BORCHERS-WILBAR		WELL #:		2	RRCID -> 188075	COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2972	- 2998
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PATTON EXPLORATION, INC.				643730										
HARRINGTON BERT		WELL #:		1	RRCID -> 065485		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH 4148		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			1
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			1
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			1
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			1
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			1
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			1
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			1
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			1
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-			1
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIKES, HARRY				WELL #:	1	RRCID -> 144446	COMPL. DATE 03/15/1993	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 4223 - 4229
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	6
PLUGGED AND ABANDONED				01/06/2026					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PETEX CLAYTON				659782 WELL #:		3		RRCID -> 067382		COMPL. DATE 07/19/1976		TOTAL DEPTH 4727		PERF. 3174 -		0	
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-				-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		-0-				-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-		-0-				-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-		-0-				-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-				-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		-0-				-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-		-0-				-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-		-0-				-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		-0-				-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-				-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-		-0-				-0-
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2		N	-0-		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,783				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PETEX //CONT.// 659782
 HART, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 147378 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4168

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2		N	-0-					-0-
02	1176	N	1155	-0-	-21	-0-	1155	2		N	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-					-0-
04	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	2		N	-0-					-0-
05	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	2		N	-0-					-0-
06	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	1218	2		N	-0-					-0-
07	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2		N	-0-					-0-
08	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2		N	-0-					-0-
09	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1182	2		N	-0-					-0-
10	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2		N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-					-0-
12	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,621				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PITCOCK, INC. 665870
 CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 4 RRCID -> 227572 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4674 - 4679

01	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2		N	-0-					72
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-					72
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-					72
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-					72
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	350	2	2	9	N	2				74
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2		N	-0-					74
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-					74
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-					74
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	N	1				75
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2		N	-0-					75
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2		N	-0-					75
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2		N	-0-					75
TOTAL GAS PROD:		3,867				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 LYON W.L. WELL #: 1 RRCID -> 058282 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 964 - 1004

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.// 679595		WELL #: 1		RRCID -> 074185		COMPL. DATE 10/15/1976								
GREEN, WILEY T.								TOTAL DEPTH 4543								
								PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NASH					WELL #:	1	RRCID -> 110187	COMPL. DATE 04/06/1984	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 1428	- 1438
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			18
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			18
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			18
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			18
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			18
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			18
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			18
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			18
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			18
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			18
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			18
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED_____					10/01/2025	-	WELL PLUGGED 10/01/25				
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COOK, J.T. "A"				WELL #:	3	RRCID -> 114227	COMPL. DATE 09/24/1984	TOTAL DEPTH	4721	PERF.	3184	-	3194
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
 GREEN, WILEY T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124502 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4252 - 4330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211

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

CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
QUEST PETROLEUM COMPANY					684629										
WHARTON 2-21			WELL #:		6		RRCID -> 226665		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4069 - 4072		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-	
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			168			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WHARTON 2-21				WELL #:	4	RRCID ->	236851	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	4272 -	4278
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHARTON 2-21				WELL #:	8	RRCID -> 237219	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4094	-	4098
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		6
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		6
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		6
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		6
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		6
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		6
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:				108		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645												
PADGETT		WELL #:		1		RRCID -> 095372		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2012 - 2037				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAY HERRING OPERATING CO., LLC				695232					
HERRING				WELL #:	2	RRCID -> 224773	COMPL. DATE 07/04/2006	TOTAL DEPTH 4255	PERF. 4146 - 4156
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			709694					
MCCLURE 43			WELL #:	2	RRCID -> 163012	COMPL. DATE 02/13/1998	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2240 - 2246
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/27/2025				
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ROLLO RESOURCES, LLC LEMLEY-VINCENT				726791 WELL #:	1	RRCID -> 113522	COMPL. DATE 09/15/1984	TOTAL DEPTH 4626	PERF. 2842	- 2850
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791									
LEMLEY-VINCENT		WELL #:		2	RRCID -> 116303		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 2600 - 2642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222									
SANDERS		WELL #:	1	RRCID ->	068073	COMPL. DATE	09/06/1976	TOTAL DEPTH	4146	PERF.	N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONE		WELL #:	3	RRCID ->	126663	COMPL. DATE	03/07/1988	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3664 - 3672
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222														
CONE		WELL #: 2		RRCID -> 127563		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3796 - 3801						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MERCER		WELL #: 1502		RRCID -> 163227		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2692 - 2747	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MERCER		WELL #: 1401		RRCID -> 165521		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2725 - 2748	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
 MERCER WELL #: 1402 RRCID -> 165523 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2685 - 2798

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONE 10 WELL #: 1001 RRCID -> 167683 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2712 - 2740

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

CONE 10 WELL #: 1101 RRCID -> 167750 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4082 - 4402

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222															
CONE		WELL #: 415		RRCID -> 167873		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3124		PERF. 2692		-		2744			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CONE 11		WELL #: 1103B		RRCID -> 168983		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2373 - 2430	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
STUART, ELLEN G. "C"		WELL #: 9		RRCID -> 175062		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 1565 - 1570	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
STONEBRIAR OIL LLC					823774									
LADD			WELL #:		1	RRCID -> 059249		COMPL. DATE 12/13/1973		TOTAL DEPTH	4539	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WILSON-HITTSON UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 205059	COMPL. DATE 08/30/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2498 - 2504
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
*10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,418	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SIKES				WELL #:	2	RRCID -> 256546	COMPL. DATE 02/25/2010	TOTAL DEPTH	5070	PERF. 4578 - 4586
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		120
02	336 N	210	-0-	-126	-0-	210 3	N	-0-		120
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		120
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		120
05	248 N	168	-0-	-80	-0-	168 3	N	-0-		120
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		120
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-		120
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-		120
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		120
*10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		120
11	450 N	72	-0-	-378	-0-	72 3	N	-0-		120
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120
TOTAL GAS PROD:			3,309	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
STOVALL OPERATING CO.				824339							
ROGERS		WELL #:		1	RRCID -> 185525	COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH	4528	PERF. 2609	- 2653
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2				-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2				-0-
03	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2				-0-
04	330 N	260	-0-	-70	-0-	260	2				-0-
05	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2				-0-
06	300 N	245	-0-	-55	-0-	245	2				-0-
07	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2				-0-
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2				-0-
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2				-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2				-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2				-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SINGLETON, JOE		WELL #:		2	RRCID -> 195779	COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2978	- 2988
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2				-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2				-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2				-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2				-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2				-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2				-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2				-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2				-0-
10	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2				-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2				-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2				-0-
TOTAL GAS PROD:		898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SINGLETON, JOE		WELL #:		3	RRCID -> 200559	COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH	4426	PERF. 2988	- 3177
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2				-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2				-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2				-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2				-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2				-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2				-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2				-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2				-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2				-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2				-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2				-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.// 824339													
HINKSON		WELL #: 1		RRCID -> 209204		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 4757		PERF. 2684 - 2794					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	92		2			N	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80		2			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492		2			N	-0-			-0-
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	48		2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	248 N	35	-0-	-213	-0-	35		2			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24		2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		771		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BROWN				WELL #:	1	RRCID -> 214175	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 3174	PERF. 2666 - 2688
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2	N	-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2	N	-0-
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2	N	-0-
07	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2	N	-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-
09	180 N	18	-0-	-162	-0-	18	2	N	-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2	N	-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,036		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

SBG				WELL #:	1	RRCID -> 214874	COMPL.	DATE 03/10/2006	TOTAL	DEPTH	4580	PERF.	4266 -	4271
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-				176
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-				176
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	642	2	46 9	N	42	11 8			207
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	655	2	87 9	N	79	18 8			268
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	92	2	3 9	N	3	166 1	3 8		102
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1 9	N	1				103
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-				103
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-				103
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	414	2	47 9	N	43	10 8			136
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	337	2	86 9	N	78	13 8			201
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	453	2	40 9	N	36	168 1	8 8		61
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	491	2	47 9	N	43	9 8			95
TOTAL GAS PROD:			4,894		TOTAL CONDENSATE PROD:			325						

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339										
BROWN		WELL #:		2	RRCID -> 216257		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 4953		PERF. 2682 - 2692			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HINKSON EAST				WELL #:	1	RRCID -> 235676	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2646	- 2762
01	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	2	N	-0-	-0-
02	504 N	451	-0-	-53	-0-	451	2	N	-0-	-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-	-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	-0-
05	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2	N	-0-	-0-
06	510 N	450	-0-	-60	-0-	450	2	N	-0-	-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-	-0-
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	2	N	-0-	-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-	-0-
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	2	N	-0-	-0-
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,047		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STEWART				WELL #:	1	RRCID -> 243958	COMPL. DATE 12/10/2008	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 2682 - 2915
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2	N	-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-
05	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2	N	-0-
06	390 N	291	-0-	-99	-0-	291	2	N	-0-
07	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2	N	-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2	N	-0-
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				4,316	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339										
ASH WAC		WELL #:		1	RRCID -> 265365		COMPL. DATE 04/15/2012		TOTAL DEPTH		3875	PERF. 3850	- 3875	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-			-0-
08	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-			-0-
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-			-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,138				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

T & S OIL & GAS, LLC		833788										
BARRON		WELL #:		1	RRCID -> 209326		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH		1250	PERF. 434 - 456
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BARRON		WELL #:		7	RRCID -> 214293		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH		551	PERF. 412 - 420
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707									
BIRD, HENRY		WELL #:		6W	RRCID ->	201667	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3418 - 3428	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964											
SNOWDEN-HART UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	057178	COMPL. DATE	09/26/1986	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	1668 - 1676	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			79
02	1344 N	1305	-0-	-39	-0-	1303	2	2 9	Y	2			81
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1431	2	2 9	Y	2			83
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1222	2	3 9	Y	3			86
05	1457 N	1259	-0-	-198	-0-	1255	2	4 9	Y	4			90
06	1380 N	1316	-0-	-64	-0-	1316	2		Y	-0-			90
07	1271 N	400	-0-	-871	-0-	398	2	2 9	Y	2			92
08	DLQ G-10	805	-0-	805	805	802	2	3 9	Y	3			95
09	DLQ G-10	382	-0-	382	1187	380	2	2 9	Y	2			97
10	DLQ G-10	236	-0-	236	1423	236	2		Y	-0-			97
11	DLQ G-10	1144	-0-	1144	2567	1144	2		Y	-0-			97
12	DLQ G-10	946	-0-	946	3513	946	2		Y	-0-			97
TOTAL GAS PROD:		10,451				TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

DEWITT		WELL #:		2	RRCID ->	063412	COMPL. DATE	06/15/1975	TOTAL DEPTH	4129	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2025														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

(GWN415)

02/12/2026

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2025 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 1285

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 850964								
STALEY, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 164772		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STARNES		WELL #: 1		RRCID -> 164855		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621		
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-	129	
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	663 3	7 9 N	6	135	
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	814 3	6 9 N	5	140	
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	722 3	8 9 N	7	147	
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	13	160	
06	540 N	486	-0-	-54	-0-	486 3	N	-0-	160	
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1073 3	18 9 N	16	176	
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	822 3	11 9 N	10	186	
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-	186	
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1589 3	18 9 N	16	31	
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1332 3	19 9 N	17	48	
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1358 3	15 9 N	14	62	
TOTAL GAS PROD:		10,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		104				

MORROW, ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 179670		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118

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

THREE B, LP 857468
 LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					6
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					6
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					6
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					6
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					6
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					6
*07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					6
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					6
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					6
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					6
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					6
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					6
TOTAL GAS PROD:		393				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO									
TOWER RESOURCES INC					862857															
COALSON-HAYNES			WELL #:		1A	RRCID -> 117205		COMPL. DATE 04/26/1985		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4203 - 4211								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	BALANCE
01	217 N		184	-0-	-33	-0-		184	2				N	-0-						-0-
02	224 N		150	-0-	-74	-0-		150	2				N	-0-						-0-
03	217 N		196	-0-	-21	-0-		196	2				N	-0-						-0-
04	217 N		217	-0-	-0-	-0-		217	2				N	-0-						-0-
05	210 N		210	-0-	-0-	-0-		210	2				N	-0-						-0-
06	213 N		213	-0-	-0-	-0-		213	2				N	-0-						-0-
07	217 N		184	-0-	-33	-0-		184	2				N	-0-						-0-
08	217 N		204	-0-	-13	-0-		204	2				N	-0-						-0-
09	210 N		200	-0-	-10	-0-		200	2				N	-0-						-0-
10	200 N		200	-0-	-0-	-0-		200	2				N	-0-						-0-
11	210 N		200	-0-	-10	-0-		200	2				N	-0-						-0-
12	217 N		196	-0-	-21	-0-		196	2				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			2,354				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

TRACER OPERATING, INC.				863965											
SANDERS 5-44				WELL #:		3		RRCID -> 175138		COMPL. DATE 06/17/1999		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 3873 - 3876	
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				12		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
MAGIC VALLEY				WELL #:		1		RRCID -> 063043		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A	
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	3		Y	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	3		Y	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	3		Y	-0-		-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	3		Y	-0-		-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-		-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-		-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-		-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			331		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.///		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.///		878925												
CARR, H. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 143331		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 2954 - 3204					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,752				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WELLS-HENDERSON			WELL #:	1	RRCID -> 169903	COMPL. DATE 07/20/1998	TOTAL DEPTH	4495	PERF. 2450	-	2545
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				10
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

LOBO	WELL #:	2	RRCID -> 175064	COMPL. DATE 11/11/1999	TOTAL DEPTH 4577	PERF. 2027 - 2118
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:	-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WB MULLIN OPERATING LLC				902609									
HART CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 038479		COMPL. DATE 03/01/1966		TOTAL DEPTH	4169	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,278				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHENS D				WELL #:	2	RRCID -> 136897	COMPL. DATE 12/20/1990	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	3920 - 4153
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3	N	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-		-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			252	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RIDER, MINEOLA				WELL #:	6	RRCID -> 179672	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH	4704	PERF.	4310 - 4314
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
XPLORE OPERATING, LLC				946023												
RHODES, W. J.		WELL #:		10-B		RRCID -> 162208		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 4630		PERF. 4298 - 4306				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2025																

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES, W. J.				WELL #:	15B	RRCID -> 164300	COMPL. DATE 06/29/1997	TOTAL DEPTH 4465	PERF. 4274	-	4307
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/16/2025							

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4W OPERATING, LLC				953506											
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH				WELL #:	2	RRCID -> 123707	COMPL. DATE 02/18/1987	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 4051 -	4055				
01	1963 N	1169	-0-	-794	-0-	1169	2	Y	-0-				128		
02	1232 N	1086	-0-	-146	-0-	1086	2	Y	-0-				128		
03	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2	Y	-0-				128		
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2	Y	-0-				128		
05	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	1108	2	Y	-0-				128		
06	1200 N	984	-0-	-216	-0-	984	2	Y	-0-				128		
07	1209 N	1013	-0-	-196	-0-	1013	2	Y	-0-				128		
08	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2	Y	-0-				128		
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	Y	-0-				128		
10	1023 N	798	-0-	-225	-0-	798	2	Y	-0-				128		
11	1020 N	938	-0-	-82	-0-	938	2	Y	-0-				128		
12	1023 N	797	-0-	-226	-0-	797	2	Y	-0-				128		

TOTAL GAS PROD: 12,340

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, F.				WELL #:	6	RRCID -> 195546	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 2470 - 2478
01	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2	N	-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,087

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAM (CHESTER) 68715 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 SOUTH GREEN WELL #: 592 RRCID -> 273802 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4505 - 4526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
07	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
09	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SOUTH GREEN WELL #: 611 RRCID -> 277577 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4496 - 4512

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

SOUTH GREEN "54" WELL #: 3 RRCID -> 282051 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 4629 PERF. 4509 - 4534

01	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	318 S	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
03	1375 S	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	969 S	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	810 S	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	179 S	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	744 S	113	-0-	-631 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	127 S	17	-0-	-110 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
09	180 S	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
10	720 S	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	1023 S	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
12	0 S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PARKS (LAKE SAND)		69232 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BASA RESOURCES, INC.		053974											
PARKS, J.W. "A"		WELL #: 93		RRCID -> 133428		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3422 - 3438			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	52	-0-	52	52	52	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARKS, J. W. "A"		WELL #: 110		RRCID -> 138341		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3500 - 3510	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PARKS, J. W. "A"		WELL #: 112C		RRCID -> 172135		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3755 - 3763	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PARKS PIERCE (STRAWN)														CNTY: STEPHENS	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC															
SULLIVAN															
WELL #: 2 RRCID -> 071579 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 2125 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2025															

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROTT-ATKINSON (CANYON)														CNTY: THROCKMORTON	
EXLCO, INC.															
ATKINSON "C"															
WELL #: 3 RRCID -> 018431 COMPL. DATE 11/20/1959 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 1224 - 1230															
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-			-0-	
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-	
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-			-0-	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	150	-0-	150	300	150	2			Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	150	-0-	150	450	150	2			Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	150	-0-	150	600	150	2			Y	-0-			-0-	
10	750 N	150	-0-	-600	-0-	150	2			Y	-0-			-0-	
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1			1	
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-			1	

TOTAL GAS PROD: 1,501

TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PARRY (STRAWN)														CNTY: PALO PINTO	
ABX OIL & GAS, INC.															
ALLEN															
WELL #: 2 RRCID -> 139372 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 1732 - 1770															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARRY (STRAWN) //CONT.// 69416 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ABX OIL & GAS, INC. //CONT.// 003646
 BARRETT WELL #: 4 RRCID -> 141019 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1702 - 1722

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT WELL #: 3 RRCID -> 141243 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1806 - 1820

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

PARSONS (GRAY) 69450 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 3 S PRODUCTION, INC. 953796
 PARSONS, I. M. "M" WELL #: 15 RRCID -> 283830 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3106 - 3110

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

PAT (CADD0)		69530 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
SO OPERATING COMPANY		800281		WELL #:		RRCID -> 130847		COMPL. DATE		N/A	
HARLOW, PAUL		2		2		130847		2349 - 2405			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					88
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					88
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					88
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAT KAHAN (MISS)		69544 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY		042398		WELL #:		RRCID -> 120878		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 3903	
HANNA		1		1		120878		3771 - 3779			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						16
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						16
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						16
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						16
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						16
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
MULLOY, J. J.		042398		WELL #:		RRCID -> 124734		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3870	
		2		2		124734		3811 - 3820			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAT KAHAN (MISS) //CONT.// 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 MULLOY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 134878 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3595 - 3768

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MULLOY, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 134881 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3590 - 3630

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

MULLOY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 134882 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3721 - 3760

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

PAT KAHAN (MISS) //CONT.// 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 GARRETT, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 134894 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3671 - 3678

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 #	42	-0-	-144	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
02	112 #	30	-0-	-82	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
03	124 #	45	-0-	-79	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
04	120 #	44	-0-	-76	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
06	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
08	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
09	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
10	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		677			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARNES - DANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141334 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3646 - 3680

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

PEASTER (ATOKA SAND) 70002 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 PLUMLEE WELL #: 2 RRCID -> 122484 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3870 - 3880

01	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2	N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2	N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2	N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2	N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2	N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2	N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2	N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2	N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		459			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEASTER (ATOKA SAND)										//CONT.// 70002 200 NON-ASSOCIATED										EXEMPT										CNTY: PARKER																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
SOMERSET OPERATING, LLC										//CONT.// 101481																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
CLAYTON										WELL #: 2										RRCID -> 166147										COMPL. DATE 12/15/2003										TOTAL DEPTH 5691										PERF. 3402 - 4354																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
M										ALLOW CODE										GAS PROD										INJECT. (I) GAS LIFT(L)										MONTHLY STATUS(CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE										* * DISPOSITIONS * * AMT CODE										* * DISPOSITIONS * * AMT CODE										C M										COND PROD										* * DISPOSITIONS * * AMT CODE										* * DISPOSITIONS * * AMT CODE										EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
01										254 N										254										-0-										-0- B										-0-										254 2																				N										-0-																				-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
02										236 N										236										-0-										-0- B										-0-										236 2																				N										-0-																				-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
03										268 N										268										-0-										-0- B										-0-										268 2																				N										-0-																				-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
04										268 N										268										-0-										-0- B										-0-										268 2																				N										-0-																				-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
05										268 N										268										-0-										-0- B										-0-										268 2																				N										-0-																				-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
06										268 N										268										-0-										-0- B										-0-										268 2																				N										-0-																				-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
07										268 N										268										-0-										-0- B										-0-										268 2																				N										-0-																				-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
08										259 N										259										-0-										-0- B										-0-										259 2																				N										-0-																				-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
09										259 N										259										-0-										-0- B										-0-										259 2																				N										-0-																				-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
10										216 N										216										-0-										-0- B										-0-										216 2																				N										-0-																				-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
11										0 N										NO RPT										-0-										-0- B										-0-																														N										NO RPT																				-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
12										0 N										NO RPT										-0-										-0- B										-0-																														N										NO RPT																				-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
TOTAL GAS PROD:										2,564																														TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									

CLAYTON				WELL #:		3	RRCID -> 211992		COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH 5704		PERF. 4040 - 4232	
01	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,564					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OWL CREEK OPERATING CO., INC.										629889			
PLUMLEE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 083450	COMPL. DATE 02/04/1979	TOTAL DEPTH	5609	PERF. 5456 - 5510			
01	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	45	1	492	2	N	-0-	12	
02	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	39	1	446	2	N	-0-	12	
03	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	41	1	555	2	N	-0-	12	
04	510 N	504	-0-	-6 B	-0-	38	1	466	2	N	-0-	12	
05	527 N	499	-0-	-28 B	-0-	38	1	461	2	N	-0-	12	
06	510 N	436	-0-	-74 B	-0-	34	1	402	2	N	-0-	12	
07	527 N	526	-0-	-1 B	-0-	39	1	487	2	N	-0-	12	
08	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	44	1	498	2	N	-0-	12	
09	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	41	1	430	2	N	-0-	12	
10	527 N	75	-0-	-452 B	-0-	8	1	67	2	N	-0-	12	
11	510 N	439	-0-	-71 B	-0-	41	1	398	2	N	-0-	12	
12	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	46	1	483	2	N	-0-	12	
TOTAL GAS PROD:										5,639	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

PEASTER (BIG SALINE)				70002 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC				101481												
POPE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	084199	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL	DEPTH	5950	PERF.	5568 -	5584	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,478			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ATOKA ENERGY LLC				101705											
MCCARTY				WELL #:	1	RRCID -> 211852	COMPL. DATE 05/27/2005	TOTAL DEPTH	6267	PERF. 4908 -	4930				
01	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-		-0-				
02	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2	N	-0-		-0-				
03	3100 N	5715	-0-	2615	2615	5715	2	N	-0-		-0-				
04	3000 N	2883	-0-	-117	2498	2883	2	N	-0-		-0-				
05	3100 N	1837	-0-	-1263	1235	1837	2	N	-0-		-0-				
06	2739 X	1504	-0-	-1235	-0-	1504	2	N	-0-		-0-				
07	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-		-0-				
08	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-		-0-				
09	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-		-0-				
10	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-		-0-				
11	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-		-0-				
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		23,047			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CASE RESOURCES, LLC GREENMAN "B"				139140	WELL #:	3 C	RRCID -> 085084	COMPL. DATE 09/07/1979	TOTAL DEPTH	5425 PERF. 5026 -	5036
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		6
02	336 N	235	-0-	-101	-0-	235	3	N	-0-		6
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		6
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		6
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		6
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		6
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-		6
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3	N	-0-		6
09	360 N	255	-0-	-105	-0-	255	3	N	-0-		6
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3	N	-0-		6
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	3	N	-0-		6
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		6
TOTAL GAS PROD:			3,579	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.//		70002 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889											
VINCENT		WELL #:		RRCID -> 072926		COMPL. DATE 11/24/1976		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2009															

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		RRCID -> 072924		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 5485		PERF. N/A		
ROBERTSON		WELL #:										
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
NO RPT PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023												

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 089285		COMPL. DATE 04/24/1992		TOTAL DEPTH 5515		PERF. 5120 - 5268		
NEELEY JINKENS		WELL #:										
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2025												

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

PEASTER (BIG SALINE)													CNTY: PARKER	
WISE PRODUCTION COMPANY														
REYNOLDS NOEL														
//CONT.// 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
933825														
WELL #: 1 RRCID -> 068733 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5029 - 0														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	39	1	386	2	N	-0-			56
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	2	N	-0-			56
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	36	1	374	2	N	-0-			56
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	64	1	641	2	N	-0-			56
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	64	1	634	2	N	-0-			56
06	390 N	290	-0-	-100	-0-	26	1	264	2	N	-0-			56
07	496 N	288	-0-	-208	-0-	25	1	263	2	N	-0-			56
08	496 N	8	-0-	-488	-0-	1	1	7	2	N	-0-			56
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	33	1	341	2	N	-0-			56
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	28	1	248	2	N	-0-			56
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	2	N	-0-			56
12	372 N	318	-0-	-54	-0-	27	1	291	2	N	-0-			56
TOTAL GAS PROD: 4,417													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

RUDOLPH													TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A	
WELL #: 1 RRCID -> 072767 COMPL. DATE 06/22/1977														
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	117	1	1157	2	N	-0-			75
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	107	1	1063	2	N	-0-			75
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	115	1	1220	2	N	-0-			75
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	116	1	1164	2	N	-0-			75
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	115	1	1152	2	N	-0-			75
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	92	1	919	2	N	-0-			75
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	110	1	1172	2	N	-0-			75
08	992 N	893	-0-	-99	-0-	77	1	816	2	N	-0-			75
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	116	1	1181	2	N	-0-			75
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	151	1	1348	2	N	-0-			75
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	117	1	1169	2	N	-0-			75
*12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	115	1	1217	2	N	-0-			75
TOTAL GAS PROD: 14,926													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

REYNOLDS, NOEL													TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1050 - 1080	
WELL #: 1D RRCID -> 123476 COMPL. DATE 02/12/1987														
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 MYERS WELL #: 1 RRCID -> 095869 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		490			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WELLBORN WELL #: 1 RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430

01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,648			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUDSON WELL #: 1B RRCID -> 112347 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236

01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			-0-
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-			-0-
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,091			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC //CONT.// 101481
 MULKEY WELL #: 1A RRCID -> 121746 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			14
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			14
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			14
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			14
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			14
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			14
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			14
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			14
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			14
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		113			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 124886 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367

01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,681			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GO OIL CORP. 311420
 PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 093179 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2982 - 2984

01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			74
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			74
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			74
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			74
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			74
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			74
07	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	2		N	-0-			74
08	341 N	195	-0-	-146	-0-	195	2		N	-0-			74
09	330 N	198	-0-	-132	-0-	198	2		N	-0-			74
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2		N	-0-			74
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			74
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			74
TOTAL GAS PROD:		2,742			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		70005 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC					714311												
LAMBERT-MOORE UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 101953		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 5521		PERF. 5100 - 5106					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LAGO LINDO				WELL #:	1	RRCID ->	114293	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	5593	PERF.	4263 - 4314	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PEEL-WHITE (STRAWN)				70223 700	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
BYRNE OIL COMPANY				119795								
JOHNSON "B"				WELL #:	2	RRCID ->	121302	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	1856	PERF. 1792 - 1802
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2	N	-0-		-0-
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	85	2	N	-0-		-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2	N	-0-		-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2	N	-0-		-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2	N	-0-		-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,780	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PEGGY H. (DUFFER) 70299 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 BLACK "1176-A" WELL #: 1 RRCID -> 120966 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4025 - 4040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					24
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					24
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					24
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-	24	7			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PENN (RANGER) 70490 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MCBEE, CYNTHIA K. 537714
 MCBEE - THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 108797 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2982 - 3000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PENNINGTON (CONGLOMERATE) 70500 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TARPON OIL & GAS CO. 836178
 ROCKING 'R' RANCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267545 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PERINI (HOME CREEK)			70595 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750								
PERINI			WELL #:	1	RRCID -> 104223	COMPL. DATE 01/10/1983	TOTAL DEPTH	3991	PERF. 3262	-	3270
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PERINI "B"			WELL #:	1	RRCID -> 110260	COMPL. DATE 03/26/1984	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 3196	-	3210
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PERINI			WELL #:	1A	RRCID -> 120630	COMPL. DATE 03/22/2020	TOTAL DEPTH	3946	PERF. 2634	-	2828
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PHOOBIE (SHALE)		71283	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
ROLLO RESOURCES, LLC		726791														
COHEN		WELL #:		1	RRCID -> 093954		COMPL. DATE 04/00/1980		TOTAL	DEPTH	4792	PERF.	3743	-	3764	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					40
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					40
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					40
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					40
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					40
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					40
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					40
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					40
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PICKWICK (CONGLOMERATE)				71370 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC				035486							
GRAGG, DENO				WELL #:	3	RRCID -> 221245	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4156	- 4203
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PICKWICK (MARBLE FALLS)				71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
ANTLE OPERATING, INC.				026646							
BRIDGES L.L.				WELL #:	1	RRCID -> 062072	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	4325	PERF. N/A
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		103
02	224 N	2	-0-	-222	-0-	2	2	N	-0-		103
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		103
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		103
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		103
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		103
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2	N	-0-		103
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		103
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		103
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		103
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
TOTAL GAS PROD:			215	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.// 026646																
BRIDGES		WELL #: 4		RRCID -> 126097		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4214 - 4221								

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

01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					54
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					54
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					54
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					54
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					54
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					54
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					54
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					54
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					54
10	248 N	244	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	244	2			N	-0-					54
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					54
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD:		7,906				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ESG RESOURCES LLC		101582							
HINKSON, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 237306		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4856 PERF. 4224 - 4280	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HINKSON, WILLIAM		WELL #: 4		RRCID -> 239994		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4228 - 4302	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. 292000
 CARTER A WELL #: 7 RRCID -> 271071 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4268 - 4340

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			6
03		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			6
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			6
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			6
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			6
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			6
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			6
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			6
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			6
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			6
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:			3,451			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GANNETT OPERATING LLC 293813
 CAUDILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216373 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4131 - 4276

01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
06		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
08		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			838			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LEXGAS, INC. 500222
 BEST, JOE WELL #: 1 RRCID -> 218971 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4206 - 4232

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

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
 BRIDGES, IMA WELL #: 2 RRCID -> 218972 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4186 - 4206

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRIDGES, IMA WELL #: 3 RRCID -> 218973 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4168 - 4190

01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRIDGES, IMA WELL #: 1 RRCID -> 218977 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4189 - 4220

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222							
BRIDGES, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 218978		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 4220	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARSEY, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 218980		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARSEY, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 218981		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PROCO OPERATING CO., INC.				679595									
SOUTH GRAFORD		WELL #:		2	RRCID ->	284200	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	4894 PERF. 4628 - 4668			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2025													

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:		1	RRCID ->	150206	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	4406 PERF. 4182 - 4200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #:		1	RRCID ->	197121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4288 PERF. 4083 - 4090
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-			270	3	Y	-0-	68
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-			254	3	Y	-0-	68
03	279 N	274	-0-	-5	-0-			274	3	Y	-0-	68
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-			327	3	Y	-0-	68
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-			284	3	Y	-0-	68
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-			285	3	Y	-0-	68
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-			328	3	Y	-0-	68
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-			324	3	Y	-0-	68
09	300 N	269	-0-	-31	-0-			269	3	Y	-0-	68
10	341 N	276	-0-	-65	-0-			276	3	Y	-0-	68
11	300 N	259	-0-	-41	-0-			259	3	Y	-0-	68
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-			292	3	Y	-0-	68

TOTAL GAS PROD:

3,442

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)			//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY			//CONT.//		878925									
RICKELS			WELL #:		2	RRCID -> 199572		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4251	PERF. 3966 - 3982
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-				71
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-				71
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-				71
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-				71
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-				71
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-				71
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-				71
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-				71
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-				71
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	108 3	1 9	Y	1				72
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3		Y	-0-				72
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	116 3	1 9	Y	1				73
TOTAL GAS PROD:			1,322		TOTAL CONDENSATE PROD:					2				

RICKELS				WELL #:	3	RRCID ->	199573	COMPL.	DATE	01/16/2004	TOTAL	DEPTH	4248	PERF.	4162	-	4178		
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9	Y	1					158		
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	578	3	19	9	Y	17					175		
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					175		
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					175		
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	431	3	22	9	Y	20					195		
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					195		
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-	80	1			115		
08	465	N	323	-0-	-142	-0-	323	3			Y	-0-					115		
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					115		
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					115		
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					115		
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					115		
TOTAL GAS PROD:				5,809				TOTAL CONDENSATE PROD:				38							

PIERSON (MARBLE FALLS)			71454 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE			
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC			103198						
VAUGHN, M C.			WELL #:	3B	RRCID -> 108142	COMPL. DATE 01/22/1982	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2800 - 2812
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PIERSON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71454 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
RUTLEDGE, KENNY				739150												
PIERSON, NORM		WELL #:		6		RRCID -> 113534		COMPL. DATE 02/09/1984		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2726 - 2740				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 N	13	-0-	-18	-0-		13 2			Y	-0-					19
02	28 N	14	-0-	-14	-0-		14 2			Y	-0-					19
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2			Y	-0-					19
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2			Y	-0-					19
05	31 N	19	-0-	-12	-0-		19 2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10	17	-0-	17	17		17 2			Y	-0-					19
07	34 N	17	-0-	-17	-0-		17 2			Y	-0-					19
08	31 N	13	-0-	-18	-0-		13 2			Y	-0-					19
09	30 N	15	-0-	-15	-0-		15 2			Y	-0-					19
10	31 N	12	-0-	-19	-0-		12 2			Y	-0-					19
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10	14	-0-	14	14		14 2			Y	-0-					19
TOTAL GAS PROD:		182														
						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PIERSON, NORM				WELL #:	1	RRCID -> 113535	COMPL. DATE 07/24/1983	TOTAL DEPTH	2992 PERF. 2752 - 2762
01	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	Y	-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2	Y	-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	Y	-0-
06	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	2	Y	-0-
07	33 N	17	-0-	-16	-0-	17	2	Y	-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	Y	-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	Y	-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	Y	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-
12	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			181	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PIERSON, NORM				WELL #:	2	RRCID -> 113536	COMPL.	DATE 05/18/1982	TOTAL	DEPTH	1997	PERF.	2785 -	2793
01	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11 2	Y	-0-				19
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13 2	Y	-0-				19
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-				19
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15 2	Y	-0-				19
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-				19
06	DLQ G-10	16	-0-	16	16	1	1	15 2	Y	-0-				19
07	32 N	16	-0-	-16	-0-	16	2		Y	-0-				19
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-				19
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13 2	Y	-0-				19
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10 2	Y	-0-				19
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14 2	Y	-0-				19
12	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	2		Y	-0-				19
TOTAL GAS PROD:			173	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PIERSON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71454 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150											
PIERSON, NORM		WELL #:		3D		RRCID -> 113537		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 2802 - 2812	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	29 N	13	-0-	-16	-0-		13 2		Y	-0-			23
02	28 N	14	-0-	-14	-0-		14 2		Y	-0-			23
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2		Y	-0-			23
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2		Y	-0-			23
05	31 N	17	-0-	-14	-0-		17 2		Y	-0-			23
06	DLQ G-10	16	-0-	16	16		16 2		Y	-0-			23
07	32 N	16	-0-	-16	-0-		16 2		Y	-0-			23
08	31 N	13	-0-	-18	-0-		13 2		Y	-0-			23
09	30 N	14	-0-	-16	-0-		14 2		Y	-0-			23
10	31 N	12	-0-	-19	-0-		12 2		Y	-0-			23
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2		Y	-0-			23
12	DLQ G-10	13	-0-	13	13		13 2		Y	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			176		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOWELL, F. E.				WELL #:	1	RRCID -> 113538	COMPL.	DATE 02/07/1984	TOTAL	DEPTH	3000	PERF.	2774 -	2786
01	70 N	33	-0-	-37	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			2
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			2
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			2
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			2
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			2
06	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-			2
07	74 N	37	-0-	-37	-0-	37	2			Y	-0-			2
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			2
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-			2
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			2
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			2
12	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			443	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PIERSON, NORM				WELL #:	4	RRCID ->	114247	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	3091	PERF. 2784 -	2798
01	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2	Y	-0-				58
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2	Y	-0-				58
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-				58
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-				58
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	Y	-0-				58
06	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	2	Y	-0-				58
07	32 N	16	-0-	-16	-0-	16	2	Y	-0-				58
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	Y	-0-				58
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	Y	-0-				58
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	Y	-0-				58
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-				58
12	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	2	Y	-0-				58
TOTAL GAS PROD:			177	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PIERSON (MARBLE FALLS)														CNTY: COMANCHE	
RUTLEDGE, KENNY															
HOWELL, F.E.															
WELL #: 2															
RRCID -> 114248															
COMPL. DATE 10/12/1984															
TOTAL DEPTH 3000															
PERF. 2750 - 2764															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2					Y	-0-	5
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2					Y	-0-	5
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2					Y	-0-	5
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2					Y	-0-	5
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1					Y	-0-	5
06	DLQ G-10	38	-0-	-0-	38	-0-	38	1	1	37	2		Y	-0-	5
07	75 N	37	-0-	-0-	-38	-0-	-0-	37	2				Y	-0-	5
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2				Y	-0-	5
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2				Y	-0-	5
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2				Y	-0-	5
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2		Y	-0-	5
12	DLQ G-10	37	-0-	-0-	37	-0-	-0-	37	2				Y	-0-	5
TOTAL GAS PROD: 440														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PILGRIM (CONGLOMERATE)														CNTY: STEPHENS	
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
MCINTIRE-FAMBRO															
WELL #: 1															
RRCID -> 115121															
COMPL. DATE 01/04/1985															
TOTAL DEPTH 4257															
PERF. 3656 - 4092															
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3					N	-0-	67
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3					N	-0-	67
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3					N	-0-	67
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3					N	-0-	67
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3					N	-0-	67
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3					N	-0-	67
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3					N	-0-	67
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3					N	-0-	67
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3					N	-0-	67
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3					N	-0-	67
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3					N	-0-	67
12	155 N	NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	NO RPT	67
TOTAL GAS PROD: 2,395														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PIONEER, N.(CADD0)														CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
CADE, REBA															
WELL #: 2															
RRCID -> 078573															
COMPL. DATE 06/06/1978															
TOTAL DEPTH 2582															
PERF. 2572 - 2582															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324								N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324								N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324								N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324								N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324								N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324								N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324								N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324								N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324								N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324								N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324								N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324								N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PIONEER, N. (CADD0)		//CONT.//		71663 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
SOOTER		WELL #:		2	RRCID -> 090132		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL	DEPTH	2600	PERF.	2552 -	2572		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOOTER				WELL #:	4	RRCID -> 096928	COMPL. DATE 12/17/1981	TOTAL DEPTH 2570	PERF. 2540	-	2552
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOUQUET, T.				WELL #:	2	RRCID -> 096929	COMPL. DATE 12/17/1981	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	2584	-	2604
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER, N. (CADD0) //CONT.// 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 SOOTER WELL #: 3 RRCID -> 097750 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 2609 PERF. 2558 - 2576

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			437
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			437
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			437
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	423 7		24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			28
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			36
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						24				

PIT-ROM (CONGL. ZONE A) 71740 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 HOHERTZ, A. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3798 - 3803

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	3	N	-0-	-0-			-0-
02	252	N	39	-0-	-213	-0-	39	3	N	-0-	-0-			-0-
03	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	3	N	-0-	-0-			-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-			-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-			-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3	N	-0-	-0-			-0-
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3	N	-0-	-0-			-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-			-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-			-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-			-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3	N	-0-	-0-			-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,354	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LINK NW -52 WELL #: 7 RRCID -> 262007 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3914 - 3920

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-			-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-			-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3	N	-0-	-0-			-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3	N	-0-	-0-			-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3	N	-0-	-0-			-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3	N	-0-	-0-			-0-
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3	N	-0-	-0-			-0-
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3	N	-0-	-0-			-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3	N	-0-	-0-			-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-			-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3	N	-0-	-0-			-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,233	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)		//CONT.//		71740 400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
TRACER OPERATING, INC.				863965										
COODY -44-		WELL #:		1	RRCID -> 258418		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH		4247	PERF. 3875 - 3977		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			24
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			24
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			24
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			24
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			24
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			24
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			24
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		8		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COODY -44-A				WELL #:	2	RRCID -> 259375	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3732	- 3860	
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	369	2	69 9	N	63			94
02	364 N	309	-0-	-55	-0-	283	2	26 9	N	24			118
03	403 N	361	-0-	-42	-0-	318	2	43 9	N	39	108	1	49
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	377	2	46 9	N	42			91
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	373	2	45 9	N	41	56	1	76
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	364	2	42 9	N	38			114
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	373	2	36 9	N	33	125	1	22
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	372	2	41 9	N	37			59
09	420 N	390	-0-	-30	-0-	353	2	37 9	N	34	57	1	36
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	384	2	35 9	N	32			68
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	373	2	33 9	N	30	68	1	30
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	334	2	28 9	N	25			55
TOTAL GAS PROD:				4,754		TOTAL CONDENSATE PROD:				438			

PITTMAN (CADD0)				71745 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD				
KEATING ENERGY, INC.				453142									
EASTER BROTHERS				WELL #:	3	RRCID -> 128501	COMPL. DATE 09/23/1988	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 3938	-	3958	
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-			-0-	
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	Y	-0-			-0-	
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2	Y	-0-			-0-	
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	Y	-0-			-0-	
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	Y	-0-			-0-	
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	Y	-0-			-0-	
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	Y	-0-			-0-	
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	Y	-0-			-0-	
09	300 N	148	-0-	-152	-0-	148	2	Y	-0-			-0-	
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	Y	-0-			-0-	
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	Y	-0-			-0-	
*12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				4,542	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PITZ (DUFFER)		71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
AMEN OIL LLC		016944												
FAMBRO "9"		WELL #:		1	RRCID ->	175698	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3870 - 3880		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAMBRO "9"				WELL #:		2	RRCID -> 207158	COMPL. DATE 01/06/2005	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 3884	-	3900
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JOHNNIE DYE "29"				WELL #:	1	RRCID -> 262785	COMPL. DATE 02/02/2012	TOTAL DEPTH 4081	PERF. 3882	- 3922
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS										
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563															
BLOXOM, TOM		WELL #:		1	RRCID -> 157963		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 4218		PERF. 3866 - 3872								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3				N	-0-					-0-	
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3				N	-0-					-0-	
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-					-0-	
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-					-0-	
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	3				N	-0-					-0-	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-					-0-	
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-					-0-	
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-					-0-	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	3				N	-0-					-0-	
10	15 N	12	-0-	-3	-0-	-0-	12	3				N	-0-					-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-	
12	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

BLOXOM-HEAD UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 166237	COMPL. DATE 12/08/1997	TOTAL DEPTH 4030	PERF. 3907 - 3932
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-	-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-	-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-	-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-	-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-	-0-
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-	-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3	N	-0-	-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-	-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,746	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ANJEVAN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 175137	COMPL. DATE 10/18/1999	TOTAL DEPTH 4242	PERF. 3875 - 3896
01	217 N	86	-0-	-131	-0-	86 3	Y	-0-	-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159 3	Y	-0-	-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	Y	-0-	-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	Y	-0-	-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3	Y	-0-	-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	Y	-0-	-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	Y	-0-	-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	Y	-0-	-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	Y	-0-	-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	Y	-0-	-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	Y	-0-	-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,551	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118		PERF. 3853 - 3861	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			-0-
02		8 N	3	-0-	-0-5	-0-	3	3			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					-0-
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		21		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3908 - 3922	
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			-0-
04		210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3			-0-
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			-0-
08		186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3			-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3906 - 3910	
01		930 N	756	-0-	-174	-0-	756	3			-0-
02		840 N	735	-0-	-105	-0-	735	3			-0-
03		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			-0-
04		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			-0-
05		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			-0-
06		930 N	887	-0-	-43	-0-	887	3			-0-
07		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			-0-
08		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			-0-
09		900 N	890	-0-	-10	-0-	890	3			-0-
10		899 N	897	-0-	-2	-0-	897	3			-0-
11		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			-0-
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 HEAD '15' WELL #: 2 RRCID -> 221529 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224263 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940

01	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3		N	-0-			-0-
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	185	3		N	-0-			-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-			-0-
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3		N	-0-			-0-
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3		N	-0-			-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3		N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3		N	-0-			-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3		N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224265 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886

01	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3		N	-0-			103
02	280 N	245	-0-	-35	-0-	245	3		N	-0-			103
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3		N	-0-			103
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			103
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			103
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			103
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			103
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			103
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			103
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			103
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			103
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			103
TOTAL GAS PROD:		3,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 ANJEVAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227577 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227578 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910

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

HEAD "B" WELL #: 3 RRCID -> 237190 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920

01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		604				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 ANJEVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242151 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		574			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HEAD 15 WELL #: 1 RRCID -> 282972 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890

01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			30
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			30
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	384	3	29 9	N	26			56
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	387	3	15 9	N	14			70
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	410	3	15 9	N	14			84
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	379	3	8 9	N	7			91
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			91
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			91
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			91
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			91
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			91
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			91
TOTAL GAS PROD:		4,289			TOTAL CONDENSATE PROD:				61				

LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC 103198
 GRUNINGER "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261628 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 3920

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

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC //CONT.// 103198
 BLANTON "25" WELL #: 1 RRCID -> 261784 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 E.C. THOMPSON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 141026 COMPL. DATE 01/13/1992 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 147113 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	124	3	3	9	N	3					34
02	140 N	43	-0-	-97	-0-	43	3			N	-0-					34
03	155 N	34	-0-	-121	-0-	34	3			N	-0-					34
04	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	3			N	-0-					34
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					34
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					34
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					34
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					34
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					34
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
TOTAL GAS PROD:		250				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171												
FAMBRO		WELL #:		1	RRCID -> 156746		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3852	-	3870		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAMBR0			WELL #:			2	RRCID -> 165019	COMPL. DATE 09/16/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3848	-	3862
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

SIKES-RANDALL				WELL #:	1	RRCID -> 178650	COMPL.	DATE 06/08/2000	TOTAL	DEPTH	3902	PERF.	3790	-	3800
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	67	3	2	9	N	2			132
02		4	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03		195	N	195	-0-	-0-	194	3	1	9	N	1			133
04		60	N	15	-0-	-0-	15	3			N	-0-			133
05			0	N	-0-	-0-					N	-0-			133
06		180	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
07			31	N	-0-	-0-					N	-0-			133
08				0	N	-0-					N	-0-			133
09				0	N	-0-					N	-0-			133
10				0	N	-0-					N	-0-			133
11				0	N	-0-					N	-0-			133
12				0	N	-0-					N	-0-			133
TOTAL GAS PROD:				279	TOTAL CONDENSATE PROD:				3						

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171										
THOMAS, R. O. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL	DEPTH	4020	PERF.	3910 -	3920
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-			-0-
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-			-0-
03	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-			-0-
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-			-0-
05	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-			-0-
06	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-			-0-
07	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			N	-0-			-0-
08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-			-0-
09	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-			-0-
10	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-			-0-
11	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-			-0-
12	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,550				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RANDALL, T.				WELL #:	2	RRCID -> 200561	COMPL. DATE 10/01/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3886	-	3896
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THOMAS, R. O. "A"				WELL #:	5	RRCID -> 260702	COMPL.	DATE 08/03/2011	TOTAL	DEPTH	4288	PERF.	3897	-	3990
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	655	3	76	9	N	69			147
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	711	3	48	9	N	44			191
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	634	3	64	9	N	58	167	1	82
04	720	N	691	-0-	-29	-0-	621	3	70	9	N	64			146
05	837	N	706	-0-	-131	-0-	650	3	56	9	N	51			197
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	605	3	65	9	N	59	179	1	77
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	636	3	81	9	N	74			151
08	713	N	622	-0-	-91	-0-	564	3	58	9	N	53			204
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	558	3	76	9	N	69	177	1	96
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	633	3	110	9	N	100			196
11	600	N	456	-0-	-144	-0-	434	3	22	9	N	20			216
12	651	N	369	-0-	-282	-0-	312	3	57	9	N	52	172	1	96
TOTAL GAS PROD:				7,796			TOTAL CONDENSATE PROD:				713				

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
 RANDALL, T. WELL #: 3 RRCID -> 281619 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KROH OPERATING LLC 478245
 BURNELLE "6" WELL #: 1 RRCID -> 263395 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PARKER ENERGY COMPANY 640154
 MASSEY, ROY WELL #: 1 RRCID -> 161174 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920

01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					87
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					87
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					87
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					87
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					87
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					87
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					87
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					87
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					87
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					87
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					87
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
TOTAL GAS PROD:		594				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.// 640154													
GHOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 164584		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3901 - 3904					

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

01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-			53
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			53
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			53
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			53
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			53
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-			53
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-			53
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			53
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			53
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-			53
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-			53
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

TOTAL GAS PROD:			17,565			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CALDWELL		WELL #: 7		RRCID -> 241459		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4048		PERF. 3900 - 3950	
01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARE		WELL #: 1		RRCID -> 243259		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4143		PERF. 3892 - 3930	
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	-0-	23
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	-0-	23
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	23
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-	23
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	23
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-	23
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2	N	-0-	-0-	23
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2	N	-0-	-0-	23
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2	N	-0-	-0-	23
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-	-0-	23
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-	-0-	23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	23
TOTAL GAS PROD:		2,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 ROBERSON J. WELL #: 1 RRCID -> 066040 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2		N	-0-			-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 133575 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4036 - 4044

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

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

DUGGAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135543 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3886 - 3890

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

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

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
KNIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167732		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 4002	
								PERF. 3925 - 3940	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
01	6495	-0-	-0-	-6495	-0-				-0-
02	6495	-0-	-0-	-6495	-0-				-0-
03	6495	-0-	-0-	-6495	-0-				-0-
04	6495	-0-	-0-	-6495	-0-				-0-
05	6495	-0-	-0-	-6495	-0-				-0-
06	6495	-0-	-0-	-6495	-0-				-0-
07	6495	-0-	-0-	-6495	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PARKS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170602		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 4000	
								PERF. 3840 - 3854	
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2	N	-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		933		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BLOXOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 4053	
								PERF. 3892 - 3904	
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	620	2	96 9	N 87 161 1 49
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	822	2	92 9	N 84 133
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	723	2	56 9	N 51 26
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	738	2	103 9	N 94 38
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	760	2	79 9	N 72 110
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	671	2	68 9	N 62 172
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	720	2	74 9	N 67 72
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	751	2	67 9	N 61 93 1 40
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	657	2	76 9	N 69 109
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	676	2	78 9	N 71 180
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	552	2	10 9	N 9 166 1 23
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	666	2	130 9	N 118 141
TOTAL GAS PROD:		9,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		845			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SIKES "12"				WELL #:	1	RRCID -> 200629	COMPL. DATE 03/18/2004	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3884	-	3890
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2	N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2	N	-0-			-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2	N	-0-			-0-
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2	N	-0-			-0-
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,941	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STRIEGLER				WELL #:	2	RRCID -> 209110	COMPL. DATE 04/14/2005	TOTAL DEPTH	4195	PERF. 3970 - 3980				
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	85	2	18	9	N	16	16	1	77
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	71	2			N	-0-			77
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-			77
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			77
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			77
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-			77
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			77
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			77
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			77
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-			77
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-			77
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:			1,084		TOTAL CONDENSATE PROD:			16						

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.// 659782											
ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3912 - 3926			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-			-0-
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	2		N	-0-			-0-
05	248 N	144	-0-	-104	-0-	144	2		N	-0-			-0-
06	240 N	97	-0-	-143	-0-	97	2		N	-0-			-0-
07	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VICK "56"				WELL #:	1	RRCID -> 209991	COMPL.	DATE 05/25/2005	TOTAL	DEPTH	4223	PERF.	4028 -	4072
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-				-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	2	N	-0-				-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-				-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	401	2	18 9	N	16	16	1	-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
07	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2		N	-0-			-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2		N	-0-			-0-
12	310	N	137	-0-	-173	-0-	85	2	52 9	N	47	16	1	31
TOTAL GAS PROD:				2,766		TOTAL CONDENSATE PROD:				63				

CRUDINGTON "13"				WELL #:	1	RRCID -> 211991	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 4203	PERF. 3972 - 3976	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				5	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250	
								PERF. 4018 - 4046	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26 2			-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		68		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CRUDGINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100	
								PERF. 3888 - 3907	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090	
								PERF. 3900 - 3914	
01	496 N	286	-0-	-210	-0-	286 2			67
02	504 N	1	-0-	-503	-0-	1 2			67
03	713 N	2	-0-	-711	-0-	2 2			67
04	270 N	2	-0-	-268	-0-	2 2			67
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				67
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				67
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				67
TOTAL GAS PROD:		291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.// 659782											
VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234		PERF. 4001 - 4040			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUNCAN "36" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 217885	COMPL. DATE 06/05/2006	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3930 - 3956
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

STRIEGLER "9"				WELL #:	1	RRCID -> 219843	COMPL. DATE 07/13/2006	TOTAL DEPTH 4078	PERF. 3880 - 3944	
01	496 N	325	-0-	-171	-0-	319	2	6 9 N	5	103
02	420 N	343	-0-	-77	-0-	342	2	1 9 N	1	104
03	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2	N	-0-	104
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-	104
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	2	N	-0-	104
06	330 N	218	-0-	-112	-0-	218	2	N	-0-	104
07	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2	N	-0-	104
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2	N	-0-	104
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-	104
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-	104
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	304	2	23 9 N	21	125
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	321	2	4 9 N	4	129
TOTAL GAS PROD:			3,791		TOTAL CONDENSATE PROD:			31		

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL	DEPTH	4085	PERF. 3866	-	3941			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KNIGHT "25"				WELL #:	1	RRCID -> 227130	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 4060	-	4100
01	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2	N	-0-		-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				13	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FAMBRO, SAM UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 236439	COMPL. DATE 11/23/2007	TOTAL DEPTH	4095 PERF.	3930 -	3942
01	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2	N	-0-		-0-
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-		-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-		-0-
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-		-0-
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-		-0-
06	1080 N	993	-0-	-87	-0-	993	2	N	-0-		-0-
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	-0-		-0-
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-		-0-
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-		-0-
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-		-0-
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-		-0-
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,688		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS											
PETEX		//CONT.// 659782																	
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970											

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

01	62 N	55	-0-	-7	-0-		55	2				N	-0-					-0-	
02	56 N	49	-0-	-7	-0-		49	2				N	-0-					-0-	
03	62 N	52	-0-	-10	-0-		52	2				N	-0-					-0-	
04	60 N	51	-0-	-9	-0-		51	2				N	-0-					-0-	
05	62 N	52	-0-	-10	-0-		52	2				N	-0-					-0-	
06	60 N	20	-0-	-40	-0-		20	2				N	-0-					-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					-0-	
09	30 N	4	-0-	-26	-0-		4	2				N	-0-					-0-	
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2				N	-0-					-0-	
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2				N	-0-					-0-	
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

HEAD "58"				WELL #:	1	RRCID -> 236733	COMPL. DATE 12/01/2007	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3888	- 3902
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

KNIGHT "26" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 236739	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 4085	PERF. 3884	-	3894
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782											
PARKS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL	DEPTH	4066	PERF.	3878 -	3890	
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STRIEGLER				WELL #:	3	RRCID -> 236949	COMPL.	DATE 09/10/2007	TOTAL	DEPTH	4130	PERF.	3903 -	3964	
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	551	2	119	9	N	108	151	1	35
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	600	2	47	9	N	43			78
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	470	2	2	9	N	2			80
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	414	2	20	9	N	18			98
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	419	2	6	9	N	5			103
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	420	2	22	9	N	20			123
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	707	2	21	9	N	19			142
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	385	2	15	9	N	14			156
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	505	2	7	9	N	6	139	1	23
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	499	2	12	9	N	11			34
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	2	4	9	N	4			38
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:				6,291		TOTAL CONDENSATE PROD:				250					

MARTIN "3400"				WELL #:	1	RRCID ->	238039	COMPL.	DATE	05/01/2008	TOTAL	DEPTH	4130	PERF.	3814	-	3824	
01	682	N	440	-0-	-242	-0-	440	2		N	-0-						-0-	
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	2		N	-0-						-0-	
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2		N	-0-						-0-	
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-						-0-	
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2		N	-0-						-0-	
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2		N	-0-						-0-	
07	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	2		N	-0-						-0-	
08	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	2		N	-0-						-0-	
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2		N	-0-						-0-	
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2		N	-0-						-0-	
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2		N	-0-						-0-	
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2		N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:				4,742	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127		PERF. 3922 - 3976				

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

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

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

TOMLIN "2036" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 241277	COMPL. DATE 07/03/2008	TOTAL DEPTH 4192	PERF. 3994	- 4108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

WINSTON "2037"				WELL #:	1	RRCID -> 241280	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 4144	PERF. 3904	- 4010
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 SHAW "13" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242534 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		868 N	759	-0-	-109	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02		784 N	782	-0-	-2	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03		868 N	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05		868 N	647	-0-	-221	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06		780 N	675	-0-	-105	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07		806 N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
11		810 N	588	-0-	-222	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12		806 N	532	-0-	-274	-0-	532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER "1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244553 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02		168 N	162	-0-	-6	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12		248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO "38" WELL #: 1 RRCID -> 245560 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		868 N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					26
02		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					26
03		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					26
04		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					26
05		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					26
06		840 N	278	-0-	-562	-0-	278	2			N	-0-					26
07		868 N	670	-0-	-198	-0-	670	2			N	-0-					26
08		868 N	654	-0-	-214	-0-	654	2			N	-0-					26
09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					26
10		682 N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					26
11		630 N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					26
12		651 N	553	-0-	-98	-0-	553	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 VICK, FLOYD RAY WELL #: 3 RRCID -> 248279 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	2	-0-	-308	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2		N	-0-			-0-
12	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VICK, FLOYD RAY WELL #: 4 RRCID -> 255439 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066

01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HODGES-FAMBROUGH "35" WELL #: 1 RRCID -> 260351 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884

01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 DUGGAN-FAMBRO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260352 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTIN-WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261294 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3930 - 3974

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

MILES "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262789 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904

01	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	300 N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,433				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 HARRELL '4' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265304 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			67		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CHRISTESSON '4' WELL #: 1 RRCID -> 269363 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968

01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			-0-
07	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			N	-0-			-0-
08	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-			-0-
09	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	2			N	-0-			-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			-0-
11	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-			-0-
12	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,339		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CURRY HEIRS '3' WELL #: 1 RRCID -> 269366 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940

01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-			-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
03	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,004		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS											
PETEX		//CONT.// 659782																	
COOPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273548		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4118		PERF. 3950 - 3980									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	434 N	409	-0-	-25	-0-		409	2				N	-0-					-0-	
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-		425	2				N	-0-					-0-	
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-		434	2				N	-0-					-0-	
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-		421	2				N	-0-					-0-	
05	465 N	442	-0-	-23	-0-		442	2				N	-0-					-0-	
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-		428	2				N	-0-					-0-	
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-		438	2				N	-0-					-0-	
08	434 N	432	-0-	-2	-0-		432	2				N	-0-					-0-	
09	420 N	416	-0-	-4	-0-		416	2				N	-0-					-0-	
10	434 N	376	-0-	-58	-0-		376	2				N	-0-					-0-	
11	420 N	358	-0-	-62	-0-		358	2				N	-0-					-0-	
12	434 N	400	-0-	-34	-0-		400	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,979				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CRIDER '2022' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283331		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 3980	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 215859		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 4050	
JOHNSON "12"		WELL #: 1							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 STOVER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 CONNALLY "25" WELL #: 1 RRCID -> 222139 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236639 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3890 - 3906

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT			18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT			18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT			18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT			18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT			18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT			18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT			18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT			18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT			18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT			18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT			18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONNALLY "25" WELL #: 2 RRCID -> 236843 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890

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

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 KNIGHT "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236884 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3876 - 3930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER "8" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241449 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3872 - 3910

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

WATERS "13" WELL #: 1 RRCID -> 245558 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3928 - 3948

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364				N	NO RPT				13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364				N	NO RPT				13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364				N	NO RPT				13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364				N	NO RPT				13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364				N	NO RPT				13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364				N	NO RPT				13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364				N	NO RPT				13
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364				N	NO RPT				13
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364				N	NO RPT				13
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364				N	NO RPT				13
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364				N	NO RPT				13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364				N	NO RPT				13
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		//CONT.//		822615										
DOUGLAS "3399"		WELL #:		1	RRCID -> 247743		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 3908 - 3992			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TRACER OPERATING, INC.		863965												
COODY "44"		WELL #:		B 1	RRCID -> 280276		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 4130 - 4170			
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	959 2	72 9	N	65					169
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-	82 1				87
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1062 2	33 9	N	30					117
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	960 2	40 9	N	36					153
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	992 2	46 9	N	42					195
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	955 2	30 9	N	27	156 1				66
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	949 2	39 9	N	35	31 1				70
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	898 2	34 9	N	31					101
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	829 2	33 9	N	30					131
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	727 2	13 9	N	12	71 1				72
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	732 2	23 9	N	21					93
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	638 2	14 9	N	13					106
TOTAL GAS PROD:		10,820				TOTAL CONDENSATE PROD:				342				

4W OPERATING, LLC		953506												
DENNEY		WELL #:		1	RRCID -> 203523		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4008 - 4014			
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-	41 7				-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-					-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-					-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-					-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		392				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 4W OPERATING, LLC //CONT.// 953506
 HERRING, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 212448 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 4077 PERF. 3966 - 4012

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02		280 N		270	-10	-0-		270	2		N	-0-					-0-
03		310 N		305	-5	-0-		305	2		N	-0-					-0-
04		225 N		225	-0-	-0-		225	2		N	-0-					-0-
05		310 N		304	-6	-0-		304	2		N	-0-					-0-
06		300 N		287	-13	-0-		287	2		N	-0-					-0-
07		296 N		296	-0-	-0-		296	2		N	-0-					-0-
08		310 N		270	-40	-0-		270	2		N	-0-					-0-
09		300 N		264	-36	-0-		264	2		N	-0-					-0-
10		310 N		297	-13	-0-		297	2		N	-0-					-0-
11		283 N		283	-0-	-0-		283	2		N	-0-					-0-
12		279 N		272	-7	-0-		272	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,073			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PITZER (CISCO 3335) 71779 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES
 BARNETT ENERGY, INC. 051290
 SADDLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 209979 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3562 - 3612

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

PLUMB (RANGER LOWER) 71968 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 EVANS WELL #: 2 RRCID -> 117508 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4063 - 4069

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
01	2201 N	2102	-0-	-99	-0-	2102	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2542 N	2232	-0-	-310	-0-	2232	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2400 N	1758	-0-	-642	-0-	1758	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2418 N	965	-0-	-1453	-0-	965	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2232 N	1173	-0-	-1059	-0-	1173	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1770 N	1258	-0-	-512	-0-	1258	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,914			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PLUMB (RANGER LOWER)		//CONT.//		71968 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782									
ELLIOTT, B. A. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 141873		COMPL. DATE 05/09/1985		TOTAL	DEPTH	4163	PERF. 3638 - 3644	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	139	-0-	-140	-0-	139	2		N	-0-			-0-
02	224 N	62	-0-	-162	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03	248 N	22	-0-	-226	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	120 N	38	-0-	-82	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		762			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER)				71973 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615						
BOAZ				WELL #:	1	RRCID -> 275971	COMPL. DATE 06/30/1988	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4241 - 4245
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

POCO (CADD0)			72054 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND	
J & J WHITESIDE INC.			427649					
WHITESIDE			WELL #:	3	RRCID -> 182003	COMPL. DATE 05/01/1987	TOTAL DEPTH	3052 PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

POCO (CADD0)		//CONT.//		72054 150	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EASTLAND				
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.//		427649											
WHITESIDE		WELL #:		4	RRCID -> 182004		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH 3125		PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

POLKSTALK (BEND CONGL.)				72223 400		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925													
WELDON "A"				WELL #:		1		RRCID -> 151110		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 3669 - 3690	
01	310	N	279	-0-	-31	B	-0-	279	3		Y	-0-				42	
02	336	N	300	-0-	-36	B	-0-	300	3		Y	-0-				42	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	341	N	169	-0-	-172	B	-0-	169	3		Y	-0-				42	
04	270	N	250	-0-	-20	B	-0-	250	3		Y	-0-				42	
05	341	N	258	-0-	-83	B	-0-	258	3		Y	-0-				42	
06	307	N	307	-0-	-0	B	-0-	307	3		Y	-0-				42	
07	426	N	426	-0-	-0	B	-0-	426	3		Y	-0-				42	
08	307	N	307	-0-	-0	B	-0-	307	3		Y	-0-				42	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	342	N	342	-0-	-0	B	-0-	342	3		Y	-0-				42	
10	434	N	294	-0-	-140	B	-0-	294	3		Y	-0-				42	
11	300	N	271	-0-	-29	B	-0-	271	3		Y	-0-				42	
12	341	N	274	-0-	-67	B	-0-	274	3		Y	-0-				42	
TOTAL GAS PROD:				3,477	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

CHASTAIN				WELL #:		2	RRCID -> 290911		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A			
01	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3		N	-0-	162	
02	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3		N	-0-	162	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	369	3	21	9	N	19	181
04	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	614	3	45	9	N	41	45
05	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	633	3	17	9	N	15	60
06	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	427	3	19	9	N	17	77
07	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	424	3	22	9	N	20	97
08	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	454	3	35	9	N	32	129
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	406	3	57	9	N	52	181
10	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	400	3	3	9	N	3	16
11	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	529	3	22	9	N	20	36
12	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	652	3	66	9	N	60	96
TOTAL GAS PROD:				5,265			TOTAL CONDENSATE PROD:				279			

POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE)				72300 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
EXTECH OPERATING, LLC				257019												
VIETH, F. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	109449	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4194	-	4212	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,066				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VIETH, F. "D"				WELL #:	1	RRCID -> 125374	COMPL. DATE 10/01/1987	TOTAL DEPTH	5596	PERF. 4362	-	4401
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-		-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-		-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-		-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-		-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-		-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-		-0-
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3	N	-0-		-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3	N	-0-		-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3	N	-0-		-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3	N	-0-		-0-
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,389	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VIETH, F. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 129227	COMPL. DATE 10/23/1988	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4352	-	4398
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-			-0-
02	784 N	761	-0-	-23	-0-	761	3	N	-0-			-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-			-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-			-0-
05	837 N	831	-0-	-6	-0-	831	3	N	-0-			-0-
06	810 N	803	-0-	-7	-0-	803	3	N	-0-			-0-
07	837 N	694	-0-	-143	-0-	694	3	N	-0-			-0-
08	837 N	834	-0-	-3	-0-	834	3	N	-0-			-0-
09	810 N	809	-0-	-1	-0-	809	3	N	-0-			-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-			-0-
11	810 N	805	-0-	-5	-0-	805	3	N	-0-			-0-
12	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,684		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL)				72306 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER										
LEXGAS, INC.				500222															
BANKS, PATRICA				WELL #:	3	RRCID ->	193401	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	5227	PERF.	3976	-	3992				

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

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-

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

TRUST OIL CO.				872124											
TADLOCK				WELL #:	1A	RRCID -> 158999	COMPL. DATE 04/25/1996	TOTAL DEPTH 4444	PERF. 4265	-	4444				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)				72306 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462								
JOHNSON, C. P.				WELL #:	1	RRCID -> 018088	COMPL. DATE 10/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3890	-	4116
01	1085	N	782	-0-	-303	-0-	782 2	N	-0-			32
02	980	N	854	-0-	-126	-0-	854 2	N	-0-			32
03	1054	N	918	-0-	-136	-0-	918 2	N	-0-			32
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-			32
05	961	N	900	-0-	-61	-0-	900 2	N	-0-			32
06	900	N	426	-0-	-474	-0-	426 2	N	-0-			32
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916 2	N	-0-			32
08	899	N	861	-0-	-38	-0-	861 2	N	-0-			32
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-			32
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980 2	N	-0-			32
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-			32
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:				10,040	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 MADER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 043559 COMPL. DATE 10/27/1967 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4042 - 4097

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		Y	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS, J. R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049941 COMPL. DATE 02/03/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

01	465 N	147	-0-	-318	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
02	364 N	321	-0-	-43	-0-	321	3		Y	-0-			-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		Y	-0-			-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		Y	-0-			-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		Y	-0-			-0-
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		Y	-0-			-0-
07	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3		Y	-0-			-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		Y	-0-			-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		Y	-0-			-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		Y	-0-			-0-
11	540 N	498	-0-	-42	-0-	498	3		Y	-0-			-0-
12	558 N	435	-0-	-123	-0-	435	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 050795 COMPL. DATE 05/31/1971 TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A

01	992 N	289	-0-	-703	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		Y	-0-			-0-
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		Y	-0-			-0-
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		Y	-0-			-0-
05	961 N	690	-0-	-271	-0-	690	3		Y	-0-			-0-
06	1080 N	963	-0-	-117	-0-	963	3		Y	-0-			-0-
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		Y	-0-			-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		Y	-0-			-0-
09	960 N	932	-0-	-28	-0-	932	3		Y	-0-			-0-
10	992 N	978	-0-	-14	-0-	978	3		Y	-0-			-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		Y	-0-			-0-
12	961 N	845	-0-	-116	-0-	845	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.// 72306 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925							
WHITE, J. C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052177		COMPL. DATE 02/07/1972		TOTAL DEPTH 5160	
								PERF. N/A	
M	0	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABERRY J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 062199		COMPL. DATE 04/01/1975		TOTAL DEPTH 5225	
								PERF. 3790 -	
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3	-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3	-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3	-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3	-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3	-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3	-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3	-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,410

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIE NORMAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 082279		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5423	
								PERF. 4780 -	
01	434	N	137	-0-	-297	-0-	137	3	-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3	-0-
05	465	N	161	-0-	-304	-0-	161	3	-0-
06	390	N	222	-0-	-168	-0-	222	3	-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	-0-
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3	-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,628

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)			//CONT.// 72306 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER							
UPHAM OIL & GAS COMPANY			//CONT.// 878925														
BRANNEN			WELL #: 1		RRCID -> 085358		COMPL. DATE 10/10/1979			TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4071 - 4084					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 3			Y	-0-					-0-
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 3			Y	-0-					-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-		287 3			Y	-0-					-0-
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-		327 3			Y	-0-					-0-
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-		239 3			Y	-0-					-0-
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-		216 3			Y	-0-					-0-
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-		201 3			Y	-0-					-0-
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-		137 3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PEARSON, BOLEY				WELL #:	2	RRCID ->	146629	COMPL. DATE	08/17/1993	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	3940	-	4164
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						5
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/30/2023											
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)				72306 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER		
DELONG, HORACE				213146								
SIMMONS, PHIL				WELL #:	1 L	RRCID -> 074008	COMPL. DATE	08/06/1977	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	N/A
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3	N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-			-0-
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	-0-			-0-
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-			-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-			-0-
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-			-0-
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,578	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 DELONG, HORACE //CONT.// 213146
 LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 MCCALL, J. D. WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

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

NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
02	28	N	21	-0-	-7	-0-		21	3		Y	-0-					6
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	3		Y	-0-					6
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-		25	3		Y	-0-					6
05	31	N	15	-0-	-16	-0-		15	3		Y	-0-					6
06	30	N	10	-0-	-20	-0-		10	3		Y	-0-					6
07	31	N	11	-0-	-20	-0-		11	3		Y	-0-					6
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-		19	3		Y	-0-					6
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-		11	3		Y	-0-					6
10	11	N	5	-0-	-6	-0-		5	3		Y	-0-					6
11	30	N	7	-0-	-23	-0-		7	3		Y	-0-					6
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					6
TOTAL GAS PROD:			155			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER									
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925									
DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
0									
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	Y	-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3	Y	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	Y	-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	Y	-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	Y	-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3	Y	-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		259		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A									
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2025 - WELLL PLUGGED 03/13/25									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087									
01	217 N	84	-0-	-133	-0-	84	3	Y	-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178	3	Y	-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	Y	-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	Y	-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	Y	-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	Y	-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	Y	-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	Y	-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	Y	-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	Y	-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	Y	-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

POOLVILLE, SW.(CADD0)		72306 683		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
SOMERSET OPERATING, LLC		101481														
HODGES		WELL #:		1 T	RRCID -> 101548	COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH	5320 PERF. 3730 - 3750							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILLTOP PETROLEUM LLC				388911												
BRADLEY UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 110739		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 3498 - 3508		
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-						54
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-						54
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-						54
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-						54
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						54
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	40	1				14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						14
TOTAL GAS PROD:			227		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RKW OPERATING LLC				714311													
MCBRYDE				WELL #:		1	RRCID -> 100259		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 5435		PERF. 3491 - 3538				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)			72306 700		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
GLOBAL DRILLING, LLC			310382								
BALLARD, F.B.			WELL #:	1	RRCID -> 102340	COMPL. DATE 09/21/1982	TOTAL DEPTH	5305	PERF. 4741	-	5000
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEXGAS, INC.			500222								
BANKS, PATRICIA			WELL #:	1	RRCID -> 101048	COMPL. DATE 07/16/1982	TOTAL DEPTH	5137	PERF. 4909	-	4918
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BANKS, PATRICIA				WELL #:	2	RRCID -> 115705	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4919	-	4931
01	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2	N	-0-			-0-
02	504	N	498	-0-	-6 B	-0-	498 2	N	-0-			-0-
03	558	N	525	-0-	-33 B	-0-	525 2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,565	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) //CONT.// 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
 HODGES WELL #: 1 RRCID -> 081099 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5320 - 5338

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-					44
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-					44
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205				N	NO RPT					44
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205				N	NO RPT					44
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205				N	NO RPT					44
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205				N	NO RPT					44
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205				N	NO RPT					44
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205				N	NO RPT					44
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205				N	NO RPT					44
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205				N	NO RPT					44
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205				N	NO RPT					44
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205				N	NO RPT					44
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS) 72306 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 CASE RESOURCES, LLC 139140
 GREENMAN B WELL #: 3 T RRCID -> 085026 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5346 - 5370

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

POOLVILLE, WEST (ATOKA) 72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 WOODY, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 081815 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 3934 - 4116

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-						9
155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-						9
155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	N	-0-						9
157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	N	-0-						9
155	N	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	2	N	-0-						9
120	N	114	-0-	-6	-0-	9	1	105	2	N	-0-						9
155	N	78	-0-	-77	-0-	6	1	72	2	N	-0-						9
155	N	22	-0-	-133	-0-	2	1	20	2	N	-0-						9
134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	N	-0-						9
93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-						9
175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	N	-0-						9
150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	N	-0-						9
TOTAL GAS PROD:			1,515			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

POOLVILLE, WEST (ATOKA) //CONT.// 72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
 HARRIS "E" WELL #: RRCID -> 084666 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 48
 02 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 48
 03 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 48
 04 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 48
 05 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 48
 06 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 48
 07 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 48
 08 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 48
 09 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 48
 10 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 48
 11 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 48
 12 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 48
 PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2006

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
 WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 070163 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A
 01 14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 02 14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 03 14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 04 14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 05 14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 06 14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 07 14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 08 14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 09 14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 10 14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 11 14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 12 14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0- -0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080971 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 4354 - 4405
 01 14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 02 14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 03 14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 04 14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 05 14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 06 14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 07 14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 08 14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 09 14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 10 14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 11 14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 12 14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0- -0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, W. (STRAWN)				72307 800	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC				714311										
WELLS, A. E.				WELL #:	1	RRCID -> 210272	COMPL. DATE 01/08/1986	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2756	-	2766		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WELLS, A. E.				WELL #:	2	RRCID -> 210278	COMPL. DATE 01/08/1987	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2750 - 2758
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
MURRAY, BILL				WELL #:		2		RRCID -> 042926		COMPL. DATE 11/07/1967		TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A	
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	Y	-0-				-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3	Y	-0-				-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-				-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-				-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-				-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	Y	-0-				-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-				-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	Y	-0-				-0-
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3	Y	-0-				-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	Y	-0-				-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-				-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				391	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

POOLVILLE, W. (STRAWN)		//CONT.// 72307 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925											
HARWELL, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 044404		COMPL. DATE 02/11/1967		TOTAL DEPTH 5135		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	98 3		Y	-0-				20
02	168 N	58	-0-	-110	-0-	58 3		Y	-0-				20
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-				20
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-				20
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-				20
06	210 N	119	-0-	-91	-0-	119 3		Y	-0-				20
07	217 N	116	-0-	-101	-0-	116 3		Y	-0-				20
08	155 N	2	-0-	-153	-0-	2 3		Y	-0-				20
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				20
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		Y	-0-				20
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-				20
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-				20
TOTAL GAS PROD:		1,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VIETH, BENNY		885580							
VIETH, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 081200		COMPL. DATE 05/00/1978		TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PORCELAIN (MARBLE FALLS)		72367 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN	
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012							
PRATER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288252		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2392 - 2414	
01	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	8933 2	N	-0-	38
02	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	9128 2	N	-0-	38
03	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	9424 2	N	-0-	38
04	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	8091 2	N	-0-	38
05	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	10147 2	N	-0-	38
06	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	7219 2	N	-0-	38
07	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	9547 2	N	-0-	38
08	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	10056 2	N	-0-	38
09	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	9557 2	N	-0-	38
10	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6543 2	N	-0-	38
11	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075 2	N	-0-	38
12	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-		N	NO RPT	38
TOTAL GAS PROD:		94,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PORCELAIN (MARBLE FALLS) //CONT.// 72367 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012
 PRATER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288340 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2437 - 2447

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	1	-0-	-2820	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	2548 X	1	-0-	-2547	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03	2821 X	200	-0-	-2621	-0-	200	2			N	-0-			-0-
04	2730 X	41	-0-	-2689	-0-	41	2			N	-0-			-0-
05	2821 X	1023	-0-	-1798	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
06	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
07	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-			-0-
08	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-			-0-
09	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	3270	-0-	-170	-170	3270	2			N	-0-			-0-
11	520 N	350	-0-	-170	-0-	350	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRUCE OGLETREE LLC 103274
 NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 159116 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2025														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PITTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162598 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1945 - 1961

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2025														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

POSIDIAN (ELLEN.) 72511 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. 863965
 GUEST, J WELL #: 3 RRCID -> 277646 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3980 - 4010

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

POSIDIAN (ELLEN.) //CONT.// 72511 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
 POPP WELL #: 5 RRCID -> 282561 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4379 - 4382

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	2		N	-0-					34
02	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2		N	-0-					34
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2		N	-0-					34
04	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2		N	-0-					34
05	279 N	96	-0-	-183 B	-0-	96	2		N	-0-					34
06	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2		N	-0-					34
07	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2		N	-0-					34
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-					34
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	270 N	24	-0-	-246 B	-0-	24	2		N	-0-					34
10	279 N	20	-0-	-259 B	-0-	20	2		N	-0-					34
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-					34
12	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2		N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 8,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPP WELL #: 8 RRCID -> 282578 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4454 PERF. 4329 - 4332

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

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

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) 72518 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
 ASHBY "A" WELL #: 4RC RRCID -> 199346 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4078 - 4086

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

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

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) //CONT.// 72518 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. //CONT.// 099280
 ASHBY WELL #: 3RC RRCID -> 199347 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 4106

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					77
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					80
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					83
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			15								

POSSUM KINGDOM (CONGL.) 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
 ASHBY WELL #: 13RC RRCID -> 122976 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3926 - 3934

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1					20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1					21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1					22
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1					23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1					24
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1					25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1					26
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1					27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1					28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1					29
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1					30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					30
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			11								

ASHBY -14- WELL #: 14RC RRCID -> 122977 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					37
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					38
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					39
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					40
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					41
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					44
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44
TOTAL GAS PROD:			-0-														
TOTAL CONDENSATE PROD:												8					

ESG RESOURCES LLC				101582													
WILLIAM HINKSON				WELL #:		5		RRCID -> 295687		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH		4450		PERF. 4169 - 4178	
01	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3	N	-0-							-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3	N	-0-							-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3	N	-0-							-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3	N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-							-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3	N	-0-							-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3	N	-0-							-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3	N	-0-							-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3	N	-0-							-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3	N	-0-							-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	N	-0-							-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:			1,278		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. ASHBY CA-2				102442 WELL #: 1	RRCID -> 126317	COMPL. DATE 03/01/1986	TOTAL DEPTH	4150 PERF.	4042 -	4048
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	66		N	-0-		36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	66		N	-0-		36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	66		N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	66		N	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	66		N	-0-		36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	66		N	-0-		36
07	14B2 EXT	6	-0-	6 B	72	6 2	N	-0-		36
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	72		N	-0-		36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	72		N	-0-		36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	72		N	-0-		36
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	72		N	-0-		36
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	72		N	NO RPT		36
TOTAL GAS PROD:		6			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. //CONT.// 102442
 ASHBY 7X WELL #: 1 RRCID -> 126319 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 3976

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05		6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			41	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

ASHBY 9X WELL #: 1 RRCID -> 126321 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 4666 PERF. 3992 - 4000

01		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-			58
02		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-			58
03		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			58
04		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			58
05		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-			58
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			58
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			58
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			410	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

ASHBY 2 AL WELL #: 1 RRCID -> 137483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3704 - 3714

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			32	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

POSSUM KINGDOM (CONGL.)			//CONT.// 72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.			//CONT.// 102442												
ASHBY 12X			WELL #: 1		RRCID -> 137484		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4040 - 4046				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	9					N	-0-			79
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	9					N	-0-			79
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	9					N	-0-			79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	9					N	-0-			79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	9					N	-0-			79
06	14B2	EXT	4	-0-	4 B	13	4	2			N	-0-			79
07	14B2	EXT	4	-0-	4 B	17	4	2			N	-0-			79
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	17					N	-0-			79
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	17					N	-0-			79
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	17					N	-0-			79
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	17					N	-0-			79
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	17					N	NO RPT			79

TOTAL GAS PROD:

8

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

ASHBY 17X				WELL #:		1	RRCID -> 226041	COMPL. DATE 09/25/1987	TOTAL DEPTH 4240	PERF. 3996 - 4006
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	78
02	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-	78
03	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2	N	-0-	78
04	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2	N	-0-	78
05	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-	78
06	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-	78
07	6 N	4	-0-	-2	B	-0-	4 2	N	-0-	78
08	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-	78
09	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-	78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	78
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	78

TOTAL GAS PROD:

36

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

ASHBY 5X				WELL #:	1	RRCID -> 258888	COMPL. DATE 07/21/1984		TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4110 - 4114
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	11	-0-	-17 B	-0-	11	2	N	-0-		-0-
03	0 N	16	-0-	16 B	-0-	16	2	N	-0-		-0-
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2	N	-0-		-0-
05	11 N	4	-0-	-7 B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
07	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:

56

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 SET RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 176807 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4115 - 4125

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2025																	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
 ASHBY, J.J.10 WELL #: 1 RRCID -> 119879 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 4028 - 4034

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY 6X WELL #: 1 RRCID -> 126318 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4100 - 4102

01	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					18
02	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3			N	-0-					18
03	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					18
04	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					18
05	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					18
06	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
08	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					18
09	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
*11	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					18
*12	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,408

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.)				72518 666	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689									
SEAMAN, L. E. "B"				WELL #:	1B	RRCID -> 282991	COMPL. DATE 10/12/2017	TOTAL DEPTH	4202	PERF. 3917	-	3927	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	3 1	7 3	N	-0-				-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	9 1	19 3	N	-0-				-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	21 1	56 3	N	-0-				-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	27 1	77 3	N	-0-				-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	25 1	78 3	N	-0-				-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	42 1	66 3	N	-0-				-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	24 1	67 3	N	-0-				-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	20 1	34 3	N	-0-				-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	39 1	56 3	N	-0-				-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	47 1	54 3	N	-0-				-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	33 1	62 3	N	-0-				-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	31 1	20 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				917	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)				72524 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC				035486									
DABNEY				WELL #:	2	RRCID -> 214846	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 4050	-	4080	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				354
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				354
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				354
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				354
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				354
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				354
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				354
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				354
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				354
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				354
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				354
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				354
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689									
SEAMAN, L. E., -B-				WELL #:	4B	RRCID -> 018094	COMPL. DATE 08/18/1995	TOTAL DEPTH	4687	PERF. 4100	-	4150	
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	50 1	131 3	N	-0-				3
02	196 N	137	-0-	-59	-0-	43 1	94 3	N	-0-				3
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	84 1	229 3	N	-0-				3
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	64 1	179 3	N	-0-				3
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	51 1	154 3	N	-0-				3
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	130 1	203 3	N	-0-				3
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	54 1	149 3	N	-0-				3
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	129 1	223 3	N	-0-				3
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	163 1	237 3	N	-0-				3
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	158 1	182 3	N	-0-				3
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	80 1	149 3	N	-0-				3
12	217 N	116	-0-	-101	-0-	71 1	45 3	N	-0-				3
TOTAL GAS PROD:				3,052	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)				72725 500	NON-ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: HAMILTON					
ARROWHEAD OPERATING INC.				033521												
LONE STAR GAS FEE				WELL #:	2	RRCID -> 018106	COMPL. DATE 10/19/1947	TOTAL DEPTH	2849	PERF. 2640	-	2812				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 2			Y	-0-					27
02		206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 2			Y	-0-					27
03		603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 2			Y	-0-					27
04		547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2			Y	-0-					27
05		531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2			Y	-0-					27
06		521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 2			Y	-0-					27
07		534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 2			Y	-0-					27
08		500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 2			Y	-0-					27
09		482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 2			Y	-0-					27
10		491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 2			Y	-0-					27
11		498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 2			Y	-0-					27
12		507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 2			Y	-0-					27
TOTAL GAS PROD:			5,507				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LONE STAR GAS FEE				WELL #:	4	RRCID -> 018108	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-	32
02	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-	32
03	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2	Y	-0-	32
04	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2	Y	-0-	32
05	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2	Y	-0-	32
06	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-	32
07	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2	Y	-0-	32
08	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2	Y	-0-	32
09	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2	Y	-0-	32
10	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2	Y	-0-	32
11	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2	Y	-0-	32
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2	Y	-0-	32
TOTAL GAS PROD:			3,671	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LONE STAR GAS FEE				WELL #:	6	RRCID -> 018110	COMPL. DATE 08/18/1957	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 2658	-	2762
01	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-	183
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-	183
03	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		Y	-0-	183
04	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		Y	-0-	183
05	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		Y	-0-	183
06	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		Y	-0-	183
07	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		Y	-0-	183
08	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		Y	-0-	183
09	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2		Y	-0-	183
10	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2		Y	-0-	183
11	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2		Y	-0-	183
12	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		Y	-0-	183
TOTAL GAS PROD:			11,012	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON
 ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521
 LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 2			Y	-0-					172
02		411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 2			Y	-0-					172
03		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2			Y	-0-					172
04		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2			Y	-0-					172
05		1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2			Y	-0-					172
06		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2			Y	-0-					172
07		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2			Y	-0-					172
08		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2			Y	-0-					172
09		963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2			Y	-0-					172
10		981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 2			Y	-0-					172
11		996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 2			Y	-0-					172
12		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2			Y	-0-					172
TOTAL GAS PROD:		11,012				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654

01		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2			N	-0-					63
02		69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-					63
03		201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-					63
04		182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-					63
05		177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-					63
06		174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-					63
07		178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N	-0-					63
08		167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-					63
09		161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-					63
10		164 X	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-					63
11		166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-					63
12		169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-					63
TOTAL GAS PROD:		1,837				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786

01		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-					8
02		137 X	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-					8
03		402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 2			N	-0-					8
04		365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 2			N	-0-					8
05		354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 2			N	-0-					8
06		346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 2			N	-0-					8
07		355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 2			N	-0-					8
08		334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 2			N	-0-					8
09		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-					8
10		326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 2			N	-0-					8
11		331 X	331	-0-	-0-	-0-	331 2			N	-0-					8
12		338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 2			N	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		3,666				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRIDDY (CADD0)		73111 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
LEVISAY OPERATING CO.		498735														
PRIDDY		WELL #: 2		RRCID -> 122055		COMPL. DATE 08/06/1986		TOTAL DEPTH 2212		PERF. 1472 - 1478						

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

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

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

DUNCAN "A"				WELL #:	1	RRCID -> 123506	COMPL. DATE 01/26/1987	TOTAL DEPTH	2560	PERF. 1440 - 1444
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-		-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-		-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PROCO (STRAWN 1690)				73249 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
BRAZOS OPERATING LLC				100639						
FULLER, K. W.				WELL #:	2	RRCID -> 111501	COMPL. DATE 04/01/1984	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1682 - 1703
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PROCO (STRAWN 1690) //CONT.// 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 HAYTER, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 109696 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYTER WELL #: 4 RRCID -> 110737 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692

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

HAYTER, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112358 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1710 - 1720

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

PUTNAM, N. (CADD0 3250)			73511 310	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN									
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.			767534												
WILLIAMS 2973			WELL #:	RRCID -> 148356	COMPL. DATE 09/10/1981	TOTAL DEPTH	4068	PERF. 3250 - 3255							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2007															

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE ENERGY COMPANY					809332					
GEORGE, KENNETH					WELL #:	RRCID -> 201674	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 3512 - 3524	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
PLUGGED AND ABANDONED					04/18/2019					

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM, NORTH (FLIPPIN)					73511 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN				
PHILLIPS, B. F.					662400							
CUNNINGHAM & LAWSON					WELL #:	1	RRCID -> 018114	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 562 - 571
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)				73515 300	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALLAHAN			
PETEX				659782									
RAMSEY BURRETTE				WELL #:	1	RRCID -> 066858	COMPL. DATE 12/22/1975	TOTAL DEPTH	4020	PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	1740	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1739	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	1642	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1712	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1719	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1650	N	186	-0-	-1464	-0-	186	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,066		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PROBE EXPLORATION COMPANY				679299									
PRUET				WELL #: 1	RRCID -> 237257	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH	4122	PERF. 3876 - 3895				
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	12	12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	12	12
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	12	12
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	12	12
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	12	12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	12	12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	12	12
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-	12	12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	12	12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	12	12
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-	12	12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	12	12
TOTAL GAS PROD:			517		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROCK OPERATING				722855									
YARBROUGH, J.A. #2				WELL #: 1	RRCID -> 088084	COMPL. DATE 01/02/1980	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 3833 - 3838				
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PUTNAM, NE (MISS) 73515 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 HORIZON WELL SERVICES, INC. 400095
 LEE, BRENDA WELL #: RRCID -> 124884 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4010 - 4032

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2003

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM, WEST (DUFFER) 73523 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 CHARTER PETROLEUM COMPANY 146680
 GEORGE A WELL #: 2 RRCID -> 122892 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3954 - 4002

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYWACKET, (DUFFER) 73585 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 BALL WELL #: 14 RRCID -> 208550 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3564 - 3578

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYWACKET, (DUFFER) //CONT.// 73585 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
 BALL WELL #: 20 RRCID -> 215653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

R. J. (DUFFER) 74039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PARKER ENERGY COMPANY 640154
 ROBERT JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080817 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3913 - 3925

01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-	-0-					
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	2	N	-0-	-0-					
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2	N	-0-	-0-					
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-					
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-					
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:			521											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND) 74256 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 FRANKLIN WELL #: 5C RRCID -> 156020 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3376 - 3386

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-					
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3	N	-0-	-0-					
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-					
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-					
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3	N	-0-	-0-					
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-					
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:			46											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

RANCHO DE PAZ (CONGL.)														74550 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC														638494									
HOLLAND, MIKE ETAL														WELL #: 1		RRCID -> 121064		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3403 - 3412			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-						-0-			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-						-0-			
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-						-0-			
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-						-0-			
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-						-0-			
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-						-0-			
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-						-0-			
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-						-0-			
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-						-0-			
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-						-0-			
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-						-0-			
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-						-0-			

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER				74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
FINLEY, J. J.				WELL #:		RRCID -> 218882		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3806 PERF. 3152 - 3226	
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	185	3	9	9	N	8			21
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	3			N	-0-			21
03	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	3			N	-0-			21
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	3			N	-0-			21
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-			21
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			21
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			21
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-			21
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	58	3	13	9	N	12			33
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			33
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			33
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: 1,074

TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WOODS HEIRS				WELL #:		3	RRCID -> 221499	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3683	PERF. 3155	-	3192
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2025														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS HEIRS				WELL #:		6	RRCID -> 221503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3855	PERF. 3184	-	3269
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND										
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563															
SNEED		WELL #:		3MW	RRCID -> 292186		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH	3505	PERF. 3280 - 3288								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	93 N	58	-0-	-35	-0-		58	3				Y	-0-					-0-	
02	84 N	67	-0-	-17	-0-		67	3				Y	-0-					-0-	
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	3				Y	-0-					-0-	
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	3				Y	-0-					-0-	
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	3				Y	-0-					-0-	
06	90 N	80	-0-	-10	-0-		80	3				Y	-0-					-0-	
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	3				Y	-0-					-0-	
08	93 N	77	-0-	-16	-0-		77	3				Y	-0-					-0-	
09	90 N	74	-0-	-16	-0-		74	3				Y	-0-					-0-	
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	3				Y	-0-					-0-	
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	3				Y	-0-					-0-	
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-							Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		817		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724										
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		9	RRCID ->	017628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3400 - 3420	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EAST RANGER UNIT		WELL #:		1706	RRCID ->	018118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3216 - 3220	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724												
EAST RANGER UNIT		WELL #:		402	RRCID -> 018120		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EAST RANGER UNIT					WELL #:	3005	RRCID ->	018121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3488 -	3515
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NORTH CENTRAL RANGE UNIT				WELL #:	302	RRCID -> 043094	COMPL. DATE 08/19/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
EAST RANGER UNIT		WELL #:		1001	RRCID -> 044221	COMPL. DATE 10/24/1918	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	0	-	3449		

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

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

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

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		12	RRCID -> 052708	COMPL. DATE 03/18/1920	TOTAL DEPTH	3468	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		14	RRCID -> 052709	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RANGER														CNTY: EASTLAND	
DFG ENERGY COMPANY LLC															
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 1															
RRCID -> 088682 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 3268 - 3503															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 3															
RRCID -> 088684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3234 - 3499															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 8															
RRCID -> 088685 COMPL. DATE 05/31/1959 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3222 - 3495															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

RANGER		//CONT.//		74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD		UNIT	WELL #:	18		RRCID -> 088686		COMPL. DATE 02/10/1968		TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3290 - 3508		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT				WELL #:	19	RRCID -> 088687	COMPL. DATE 07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3295	-	3320
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT				WELL #:	20	RRCID -> 093101	COMPL. DATE 04/04/1974	TOTAL DEPTH	3656	PERF.	3140	-	3370
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
BRASHEARS		WELL #:		1	RRCID -> 098781	COMPL. DATE 07/24/1976	TOTAL DEPTH	3603	PERF. 3062	- 3072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EAST RANGER UNIT		WELL #:		4503	RRCID -> 104746	COMPL. DATE 11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3208	- 3420
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 111759	COMPL. DATE 07/25/1960	TOTAL DEPTH	3552	PERF. 3252	- 3453
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
EAST RANGER UNIT		WELL #:		8103	RRCID -> 113920	COMPL. DATE 06/01/1919	TOTAL DEPTH 3328	PERF. 3180	-		3328		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EAST RANGER UNIT		WELL #:		9106	RRCID -> 113921	COMPL. DATE 09/26/1928	TOTAL DEPTH 3595	PERF. 3272	-	3335
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONNELLEE, T. W.				WELL #:	5	RRCID -> 118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3445	-	3475
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		2603	RRCID -> 122606	COMPL. DATE	06/05/1985	TOTAL DEPTH	3725	PERF.	3420 - 3440		

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

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

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

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	3705	RRCID ->	123303	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3382	-	3402
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	3904	RRCID ->	123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3499	-	3507
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
BUTLER, T. Y.		WELL #: 2		RRCID -> 148360		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3460 - 3465								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONNELLEE, T. W.		WELL #: 6		RRCID -> 151849		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3424 - 3438								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FERGUSON FARM		WELL #: 1		RRCID -> 164709		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3252 - 3262								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							31
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							31
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID -> 179763		COMPL. DATE 10/13/1984		TOTAL DEPTH 3545		PERF. N/A				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRIS, W. A.				WELL #:	1	RRCID -> 197814	COMPL. DATE 09/26/1984	TOTAL DEPTH	3541	PERF.	3261 -	3283
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HARRIS, P.O.				WELL #:	1	RRCID -> 262524	COMPL. DATE 02/11/1983	TOTAL DEPTH	3648	PERF.	3196	-	3236
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RANGER (BLACK LIME WEST)		74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
DAVIS, W.T.		WELL #: 2		RRCID -> 106237		COMPL. DATE 11/13/1981		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3304 - 3321				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 #	11	-0-	-1	-0-	11 3		N	-0-			-0-
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	4 3		N	-0-			-0-
03	31 #	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-			-0-
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	5 3		N	-0-			-0-
05	11 #	7	-0-	-4	-0-	7 3		N	-0-			-0-
06	11 #	5	-0-	-6	-0-	5 3		N	-0-			-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
08	7 #	3	-0-	-4	-0-	3 3		N	-0-			-0-
09	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
10	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
11	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
12	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		43		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EARNST (LAKE SAND) UNIT		WELL #: B 2		RRCID -> 114446		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3446 - 3518				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRYANT, C.B.		WELL #: 1		RRCID -> 122489		COMPL. DATE 12/27/1984		TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3376 - 3395				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VOWELL, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 122495 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3376 - 3550

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 BRITTAINE WELL #: 1 RRCID -> 121065 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3532

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

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 138018 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3422

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EARNEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 196651 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3336 - 3532

01	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	6851					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EARNEST "E" WELL #: 2 RRCID -> 196655 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3505

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

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 EARNEST "E" WELL #: RRCID -> 196659 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3408 - 3512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2016																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
 MORTON, J. B. WELL #: RRCID -> 174454 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3508 - 3532

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2013																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RANGER (MISSISSIPPIAN) 74657 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 H.O.P. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115610 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3568 - 3582

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

H. O. P. WELL #: 1 RRCID -> 137808 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3694 - 3700

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

RANGER, NW (MARBLE FALLS) 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 DANLEY, B.A. WELL #: 2 RRCID -> 104113 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3242 - 3260

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
02		28 #	7	-0-	-21	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
03		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
04		30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
05		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
06		15 #	8	-0-	-7	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
07		10 #	7	-0-	-3	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
08		10 #	4	-0-	-6	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
09		9 #	4	-0-	-5	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
10		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
11		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
12		7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			83				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BARNES, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 106214 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3348 - 3372

01		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-			23
02		28 #	9	-0-	-19	-0-	9	3		Y	-0-			23
03		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-			23
04		30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3		Y	-0-			23
05		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-			23
06		30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3		Y	-0-			23
07		10 #	8	-0-	-2	-0-	8	3		Y	-0-			23
08		10 #	5	-0-	-5	-0-	5	3		Y	-0-			23
09		10 #	5	-0-	-5	-0-	5	3		Y	-0-			23
10		10 #	9	-0-	-1	-0-	9	3		Y	-0-			23
11		9 #	4	-0-	-5	-0-	4	3		Y	-0-			23
12		8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-				Y	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:			94				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BARNES, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 106216 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3274

01		279 #	272	-0-	-7	-0-	272	3		Y	-0-			10
02		252 #	219	-0-	-33	-0-	219	3		Y	-0-			10
03		279 #	222	-0-	-57	-0-	222	3		Y	-0-			10
04		277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-			10
05		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			10
06		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-			10
07		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-			10
08		279 #	249	-0-	-30	-0-	249	3		Y	-0-			10
09		300 #	284	-0-	-16	-0-	284	3		Y	-0-			10
10		310 #	296	-0-	-14	-0-	296	3		Y	-0-			10
11		300 #	275	-0-	-25	-0-	275	3		Y	-0-			10
12		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:			2,961				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 BARNES, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 106218 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3374 - 3393

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARNES, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 106219 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3410 - 3439

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

BOBO, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 111226 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3089 - 3116

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

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 MCBAY WELL #: 1 RRCID -> 122447 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3426

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-				-0-
02	12 #	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-				-0-
03	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-				-0-
04	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-				-0-
05	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-				-0-
06	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-				-0-
07	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-				-0-
08	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-				-0-
09	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
11	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
12	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		58			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOWRANCE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 122943 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3374 - 3393

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2024															
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCOTT, JOE WELL #: 6 RRCID -> 132045 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3402 - 3450

01	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-				-0-
02	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-				-0-
03	965 R	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-				-0-
04	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-				-0-
05	2201 R	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-				-0-
06	1719 R	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-				-0-
07	1904 R	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-				-0-
08	1629 R	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-				-0-
09	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-				-0-
10	1766 R	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-				-0-
11	1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-				-0-
12	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,381			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCOTT, JOE WELL #: 5 RRCID -> 132046 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3408 - 3436

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

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 TURNER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 110685 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3402 - 3428

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168 #	73	-0-	-95	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	186 #	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	180 #	21	-0-	-159	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	186 #	35	-0-	-151	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	180 #	12	-0-	-168	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		331	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BARBER, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 113730 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3220 - 3245

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

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 113734 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3402 - 3430

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

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 WALKER, NANIE-ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113737 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 3184 - 3202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3		N	-0-			-0-
02	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		N	-0-			-0-
03	1444 R	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		N	-0-			-0-
04	1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		N	-0-			-0-
05	1534 R	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		N	-0-			-0-
06	1439 R	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3		N	-0-			-0-
07	1392 R	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		N	-0-			-0-
08	992 #	870	-0-	-122	-0-	870 3		N	-0-			-0-
09	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	-0-			-0-
10	1454 R	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3		N	-0-			-0-
11	1327 R	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3		N	-0-			-0-
12	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 118750 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3335

01	93 #	5	-0-	-88	-0-	5 3		N	-0-			30
02	84 #	3	-0-	-81	-0-	3 3		N	-0-			30
03	62 #	2	-0-	-60	-0-	2 3		N	-0-			30
04	60 #	3	-0-	-57	-0-	3 3		N	-0-			30
05	10 #	1	-0-	-9	-0-	1 3		N	-0-			30
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			30
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	24	34 1		20
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	2			22
09	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	21			43
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			43
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		14		TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 118751 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3214 - 3355

01	155 #	9	-0-	-146	-0-	9 3		N	-0-			53
02	140 #	5	-0-	-135	-0-	5 3		N	-0-			53
03	124 #	3	-0-	-121	-0-	3 3		N	-0-			53
04	120 #	5	-0-	-115	-0-	5 3		N	-0-			53
05	31 #	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-			53
06	9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			53
07	48 R	48	-0-	-0-	-0-	1 3	47 9	N	43	61 1		35
08	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	4			39
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	38			77
10	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			77
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			77
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:		73		TOTAL CONDENSATE PROD:		85						

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 120297 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3326 - 3348

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 120298 COMPL. DATE 10/18/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3363 - 3438

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

WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 120886 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3426 - 3446

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

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 WAGNER WELL #: 2 RRCID -> 120887 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3420 - 3442

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EPPEY JENNINGS WELL #: 2 U RRCID -> 121068 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3288 - 3300

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

BARNES, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 122433 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3324 - 3450

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 CARTER, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 122437 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3330 - 3354

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GORDON, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 122438 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 3364 - 3390

01	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
06	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	3		N	-0-			-0-
07	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-			-0-
08	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-			-0-
09	120 #	72	-0-	-48	-0-	72	3		N	-0-			-0-
10	124 #	78	-0-	-46	-0-	78	3		N	-0-			-0-
11	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GORDON, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 122439 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3270 - 3408

01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 122440 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3216 - 3354

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 3 RRCID -> 122441 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3232 - 3325

01	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
02	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
04	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
05	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
06	90 #	2	-0-	-88	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
07	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
08	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
10	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KING WELL #: 1 RRCID -> 122446 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3330 - 3345

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

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 RYANO WELL #: 1 RRCID -> 125100 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3191 - 3292

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	27 3		N	-0-			-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
09	30 #	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		217			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CANTWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125393 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3420 - 3444

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

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 138014 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3386 - 3467

01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	13 3		N	-0-			-0-
03	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	30 #	4	-0-	-26	-0-	4 3		N	-0-			-0-
05	31 #	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-
06	30 #	2	-0-	-28	-0-	2 3		N	-0-			-0-
07	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
09	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
10	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		59			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726												
BLEDSE		WELL #:		1		RRCID -> 138021		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 3268 - 3394		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLS				WELL #:	1	RRCID -> 138025	COMPL. DATE 05/07/1981	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3302 - 3330
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-
12	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			33	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MILLS				WELL #:		2	RRCID -> 138026	COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3326 -	3358
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-				-0-
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-				-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-				-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-				-0-
05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-				-0-
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-				-0-
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-				-0-
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-				-0-
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-				-0-
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-				-0-
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-				-0-
12	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				33	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 MILLS WELL #: 3 RRCID -> 138029 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3374 - 3398

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3 R		3	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
02		3 R		3	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
03		3 R		3	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
04		3 R		3	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
05		3 R		3	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
06		3 R		3	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
07		3 R		3	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
08		3 R		3	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
09		3 R		3	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
10		3 R		3	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
11		3 R		3	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
12		3 #	NO RPT		-0-	-3					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			33			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HILL WELL #: 1 RRCID -> 171040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 3528

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				80	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				80	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				80	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				80	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				80	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				80	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				80	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				80	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				80	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				80	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				80	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				80	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PRE-EMPTION WELL #: 4 RRCID -> 181811 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3440 - 3452

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

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 PRE-EMPTION WELL #: 2 RRCID -> 181922 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3415 - 3441

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 7 RRCID -> 298059 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3232 - 3325

01	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02	84 #	81	-0-	-3	-0-	81	3		N	-0-			-0-
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-			-0-
06	90 #	2	-0-	-88	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
10	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 8 RRCID -> 298060 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3214 - 3328

01	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02	84 #	82	-0-	-2	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	60 #	21	-0-	-39	-0-	21	3		N	-0-			-0-
05	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-			-0-
06	90 #	2	-0-	-88	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
09	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
10	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
JM INVESTMENTS, L.L.C.				427733						
DECKER		WELL #:		1	RRCID -> 184580	COMPL. DATE 08/00/2001	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3374 -	3393
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262						
DEMPSEY, WESLEY		WELL #:		1	RRCID -> 123307	COMPL. DATE 02/03/1982	TOTAL DEPTH	3736	PERF. 3496 -	3508
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MEEKS, R. E.				559252						
MEEKS, VERNA "A"		WELL #:		1	RRCID -> 122947	COMPL. DATE 09/25/1982	TOTAL DEPTH	3795	PERF. N/A	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY				875022												
WELLS		WELL #:		1	RRCID -> 113738	COMPL. DATE 05/04/1981	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 3490	-	3525					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS)				74661 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND									
GORDON B SERVICES LLC				316115												
BRASHEARS		WELL #:		1	RRCID -> 118585	COMPL. DATE 03/31/1984	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 2974	-	3000					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RAVEN CREEK (STRAWN)				74863 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FISHER				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750							
WAGSTAFF-ESTES		WELL #:		1	RRCID -> 092547	COMPL. DATE 02/01/1981	TOTAL DEPTH	5040	PERF. 4796	-	4952
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	25 1	282 2	N	-0-		37
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	25 1	262 2	N	-0-		37
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	25 1	286 2	N	-0-		37
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	25 1	263 2	N	-0-		37
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	25 1	257 2	N	-0-		37
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	25 1	267 2	N	-0-		37
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	25 1	128 2	N	-0-		37
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	25 1	281 2	N	-0-		37
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	25 1	265 2	N	-0-		37
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	25 1	252 2	N	-0-		37
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	25 1	221 2	N	-0-		37
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	25 1	212 2	N	-0-		37
TOTAL GAS PROD:		3,276				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

REAGAN (STRAWN) 75032 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
REAGAN "14" WELL #: 2 RRCID -> 156071 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2432 - 2438

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2025														
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

REAGAN "14" WELL #: 6 RRCID -> 175865 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2770

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

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
YEATS WELL #: 5 RRCID -> 189086 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2720 - 2732

01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-			-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-			-0-
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 87														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

REAGAN (4000) 75032 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
REAGAN MARY WELL #: 112 RRCID -> 066823 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A

01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
*12	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 173														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

REAGAN (4000)		//CONT.//		75032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406		RRCID -> 177481		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 4145		PERF. 3860 - 3871		
YEATS		WELL #:		3										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
*12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		347				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YEATS				WELL #:	4	RRCID -> 178144	COMPL. DATE 02/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 2678	-	2713
01	8	N	8	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
02	10	N	7	-0-	-3	7	3	N	-0-			-0-
03	9	N	8	-0-	-1	8	3	N	-0-			-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
06	8	N	7	-0-	-1	7	3	N	-0-			-0-
07	8	N	6	-0-	-2	6	3	N	-0-			-0-
08	8	N	7	-0-	-1	7	3	N	-0-			-0-
09	7	N	6	-0-	-1	6	3	N	-0-			-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				87	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

REB (MARBLE FALLS) BACON ENERGY FOXBRANCH, E.				75095 500 042398	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
WELL #:				1	RRCID -> 119758	COMPL. DATE 10/24/1984	TOTAL DEPTH	3856	PERF. 3436	- 3460
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25	N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25	N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25	N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25	N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	25	N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	25	N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY //CONT.// 042398
 DANNY MIZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125631 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3253 - 3367

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	56	-0-	56	397	56	2			N	-0-					28
02	14B DENY	64	-0-	64	461	64	2			N	-0-					28
03	14B2 EXT	52	-0-	52	513	52	2			N	-0-					28
04	513 R	-0-	-0-	-513	-0-					N	-0-					28
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
TOTAL GAS PROD:		172				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILDEGARD WELL #: 2 RRCID -> 128926 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3141 - 3163

01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	N	5					5
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					5
05	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					5
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					5
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					5
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					5
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					5
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					5
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		362				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 131133 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3132 - 3156

01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	193 R	193	-0-	-0-	-0-	186	2	7	9	N	6					6
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					6
05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					6
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					6
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					6
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					6
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					6
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					6
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
TOTAL GAS PROD:		390				TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY //CONT.// 042398
 WEBB WELL #: 1 RRCID -> 131134 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-
03	193 R	-0-	-0-	-0-	-0-	186 2	7 9	N	-0-			6
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			6
05	197 R	-0-	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			6
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			6
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			6
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			6
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			6
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			6
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		390		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

NORTH SLOPE II WELL #: 1 RRCID -> 134879 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3254 - 3399

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POGUE , ONIE WELL #: 1 RRCID -> 138661 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3283 - 3314

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY //CONT.// 042398
 KINNEBREW, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 138893 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3890 - 3895

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNTAIN-GIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141900 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3340 - 3373

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 142625 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3349 - 3369

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY //CONT.// 042398
 GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 152745 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 3759 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOD KING WELL #: 1 RRCID -> 162827 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3316 - 3348

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

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200419 COMPL. DATE 08/28/1986 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3316 - 3359

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

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		//CONT.// 042398												
CATON, NELL		WELL #: 1		RRCID -> 226473		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3385 - 3405				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	59	-0-	59	357	59	2			N	-0-			-0-
02	14B DENY	60	-0-	60	417	60	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	57	-0-	57	474	57	2			N	-0-			-0-
04	474 R	-0-	-0-	-474	-0-					N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		RRCID -> 119649		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3430 - 3462				
WILLIAMS, JUANITA		WELL #: 1												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROSS, L.S.		WELL #: 1		RRCID -> 119651		COMPL. DATE 02/13/1984		TOTAL DEPTH 3585		PERF. 3451 - 3471				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 ROSS, L.S. WELL #: 2 RRCID -> 119652 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3490 - 3510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROSS, L.S. WELL #: 3 RRCID -> 119653 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3457 - 3507

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

ROSS, L.S. WELL #: 4 RRCID -> 119654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3437 - 3481

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

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 AARON, J. WELL #: 1 RRCID -> 120499 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2963 - 2983

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
03	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
04	240 #	171	-0-	-69	-0-	171	3		N	-0-			-0-
05	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
06	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
07	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
08	248 #	110	-0-	-138	-0-	110	3		N	-0-			-0-
09	240 #	107	-0-	-133	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10	248 #	118	-0-	-130	-0-	118	3		N	-0-			-0-
11	240 #	103	-0-	-137	-0-	103	3		N	-0-			-0-
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOEN, A.C. WELL #: 2 RRCID -> 122449 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3504 - 3559

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	11 #	4	-0-	-7	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
02	13 #	3	-0-	-10	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
03	13 #	4	-0-	-9	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
04	13 #	4	-0-	-9	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
05	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
06	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
07	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
09	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
10	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
11	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
12	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		46		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VAN GEEM-LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127935 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3310 - 3334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		46		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 GARRETT, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 134886 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3315 - 3344

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	45	-0-	-110	-0-	45	3		Y	-0-			39
02	140 #	132	-0-	-8	-0-	132	3		Y	-0-			39
03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-			39
04	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-			39
05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			39
06	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-			39
07	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-			39
08	217 #	150	-0-	-67	-0-	150	3		Y	-0-			39
09	210 #	150	-0-	-60	-0-	150	3		Y	-0-			39
10	217 #	127	-0-	-90	-0-	127	3		Y	-0-			39
11	210 #	89	-0-	-121	-0-	89	3		Y	-0-			39
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:		1,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARRETT, SALLIE WELL #: 4 RRCID -> 134895 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3359 - 3389

01	186 #	42	-0-	-144	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
02	112 #	30	-0-	-82	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
03	124 #	44	-0-	-80	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
04	120 #	44	-0-	-76	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
06	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
08	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
09	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
10	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POGUE-EASTLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138662 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3270 - 3308

01	155 #	103	-0-	-52	-0-	34	3	69	9	Y	63	85	1	28
02	133 R	133	-0-	-0-	-0-	27	3	106	9	Y	96			124
03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	39	3	94	9	Y	85	169	1	40
04	120 #	90	-0-	-30	-0-	33	3	57	9	Y	52			92
05	155 #	124	-0-	-31	-0-	40	3	84	9	Y	76	86	1	82
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	39	3	85	9	Y	77	88	1	71
07	123 R	123	-0-	-0-	-0-	39	3	84	9	Y	76	87	1	60
08	116 R	116	-0-	-0-	-0-	38	3	78	9	Y	71	87	1	44
09	144 R	144	-0-	-0-	-0-	43	3	101	9	Y	92			136
10	108 R	108	-0-	-0-	-0-	35	3	73	9	Y	66	87	1	115
11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	39	3	56	9	Y	51	88	1	78
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			78
TOTAL GAS PROD:		1,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		805								

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 HISE, MARTHA A. WELL #: 1 RRCID -> 141633 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3909 PERF. 3414 - 3443

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
02	84 #	71	-0-	-13	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
04	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
06	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
08	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
09	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
10	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HISE, MARTHA A. WELL #: 2 RRCID -> 141635 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3898 PERF. 3416 - 3485

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
02	56 #	47	-0-	-9	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
07	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
09	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HISE, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 141638 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3449 - 3469

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
02	168 #	118	-0-	-50	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
03	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
04	150 #	127	-0-	-23	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
05	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
08	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
09	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
10	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3		Y	-0-			-0-
11	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 RUSSELL-WEAVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141952 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 3887 PERF. 3145 - 3154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-			43
02	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-			43
03	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			43
04	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			43
05	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-			43
06	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			43
07	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			43
08	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			43
09	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			43
10	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			43
11	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			43
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		5,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STROEBEL-WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 173407 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3163 - 3310

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

GIBSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 181981 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3189 - 3353

01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			9
02	11 #	7	-0-	-4	-0-	7 3		N	-0-			9
03	11 #	8	-0-	-3	-0-	8 3		N	-0-			9
04	11 #	7	-0-	-4	-0-	7 3		N	-0-			9
05	10 #	4	-0-	-6	-0-	4 3		N	-0-			9
06	10 #	5	-0-	-5	-0-	5 3		N	-0-			9
07	8 #	4	-0-	-4	-0-	4 3		N	-0-			9
08	8 #	3	-0-	-5	-0-	3 3		N	-0-			9
09	7 #	5	-0-	-2	-0-	5 3		N	-0-			9
10	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			9
11	5 #	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-			9
12	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		63		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 277575 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 3222 - 3368

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14 #	9	-0-	-5	-0-		9 3			N	-0-					-0-	
02		12 #	6	-0-	-6	-0-		6 3			N	-0-					-0-	
03		11 #	6	-0-	-5	-0-		6 3			N	-0-					-0-	
04		10 #	5	-0-	-5	-0-		5 3			N	-0-					-0-	
05		9 #	6	-0-	-3	-0-		6 3			N	-0-					-0-	
06		9 #	4	-0-	-5	-0-		4 3			N	-0-					-0-	
07		6 #	3	-0-	-3	-0-		3 3			N	-0-					-0-	
08		6 #	3	-0-	-3	-0-		3 3			N	-0-					-0-	
09		6 #	5	-0-	-1	-0-		5 3			N	-0-					-0-	
10		6 #	4	-0-	-2	-0-		4 3			N	-0-					-0-	
11		4 #	3	-0-	-1	-0-		3 3			N	-0-					-0-	
12		5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			54	TOTAL CONDENSATE PROD:														-0-

TINDALL IV WELL #: 1 RRCID -> 277627 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3194 - 3248

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

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 288140 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3221 - 3360

01	7 #	4	-0-	-3	-0-			4 3			N	-0-					-0-	
02	8 #	2	-0-	-6	-0-			2 3			N	-0-					-0-	
03	8 #	4	-0-	-4	-0-			4 3			N	-0-					-0-	
04	8 #	3	-0-	-5	-0-			3 3			N	-0-					-0-	
05	5 #	2	-0-	-3	-0-			2 3			N	-0-					-0-	
06	4 #	2	-0-	-2	-0-			2 3			N	-0-					-0-	
07	4 #	2	-0-	-2	-0-			2 3			N	-0-					-0-	
08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					-0-	
09	3 #	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-	
10	6 R	6	-0-	-0-	-0-			6 3			N	-0-					-0-	
11	5 R	5	-0-	-0-	-0-			5 3			N	-0-					-0-	
12	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			30	TOTAL CONDENSATE PROD:														-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 WOODS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 290531 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2832 - 2855

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02		7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03		7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04		7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
05		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10		6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11		6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12		6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			64	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BYRNE OIL COMPANY 119795
 BURNS WELL #: 1 RRCID -> 281325 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2761 - 2796

01		124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-			-0-
02		112 #	94	-0-	-18	-0-	94	2		N	-0-			-0-
03		124 #	86	-0-	-38	-0-	86	2		N	-0-			-0-
04		120 #	91	-0-	-29	-0-	91	2		N	-0-			-0-
05		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
06		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
07		93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
09		120 #	66	-0-	-54	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10		124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-
11		120 #	83	-0-	-37	-0-	83	2		N	-0-			-0-
12		124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,079	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
 WAYNE, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 143171 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3290 - 3300

01		291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
02		254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
03		217 #	148	-0-	-69	-0-	148	3		N	-0-			-0-
04		210 #	28	-0-	-182	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06		133 #	-0-	-0-	-133	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			721	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2025

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
 PEARSON, L.R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124409 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3452 - 3460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 122453 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3478 - 3488

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GERMANY "B" WELL #: 1 RRCID -> 122454 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3384 - 3451

01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6				6
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18				24
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				24
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
JESSE		WELL #:		1	RRCID -> 123903		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH		4075	PERF. 3488 - 3496		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARROLL				WELL #:	2	RRCID ->	125396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3749	PERF. 3352 -	3374	
01	93 #	50	-0-	-43	-0-	27	3	23	9	Y	21	25	1	14
02	56 #	42	-0-	-14	-0-	20	3	22	9	Y	20	26	1	8
03	62 #	61	-0-	-1	-0-	38	3	23	9	Y	21	25	1	4
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	42	3	23	9	Y	21			25
05	62 #	58	-0-	-4	-0-	40	3	18	9	Y	16	25	1	16
06	60 #	28	-0-	-32	-0-	20	3	8	9	Y	7			23
07	62 #	32	-0-	-30	-0-	17	3	15	9	Y	14	25	1	12
08	62 #	56	-0-	-6	-0-	41	3	15	9	Y	14	24	1	2
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	27	3	34	9	Y	31	24	1	9
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	29	3	24	9	Y	22	25	1	6
11	56 R	56	-0-	-0-	-0-	34	3	22	9	Y	20			26
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:				562		TOTAL CONDENSATE PROD:				207				

CARROLL				WELL #:	3	RRCID ->	125397	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3772	PERF. 3342 - 3368		
01	93 #	53	-0-	-40	-0-	30	3	23	9	Y	21	25	1	14
02	56 #	45	-0-	-11	-0-	23	3	22	9	Y	20	26	1	8
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	43	3	23	9	Y	21	25	1	4
04	70 R	70	-0-	-0-	-0-	47	3	23	9	Y	21			25
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	45	3	18	9	Y	16	25	1	16
06	60 #	31	-0-	-29	-0-	23	3	8	9	Y	7			23
07	62 #	34	-0-	-28	-0-	19	3	15	9	Y	14	25	1	12
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	46	3	15	9	Y	14	24	1	2
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	30	3	34	9	Y	31	24	1	9
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	33	3	24	9	Y	22	25	1	6
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	39	3	22	9	Y	20			26
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT				26
TOTAL GAS PROD:				605		TOTAL CONDENSATE PROD:				207				

WILLIAMSON HOMEPLEASE				WELL #:	1	RRCID -> 127907	COMPL. DATE 08/26/1985	TOTAL DEPTH	3814	PERF. 3385	-	3448
01	279 #	121	-0-	-158	-0-	121	3	N	-0-			-0-
02	252 #	178	-0-	-74	-0-	178	3	N	-0-			-0-
03	279 #	234	-0-	-45	-0-	234	3	N	-0-			-0-
04	270 #	207	-0-	-63	-0-	207	3	N	-0-			-0-
05	279 #	206	-0-	-73	-0-	206	3	N	-0-			-0-
06	240 #	208	-0-	-32	-0-	208	3	N	-0-			-0-
07	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	3	N	-0-			-0-
08	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-			-0-
09	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-
10	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-
11	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-			-0-
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,388	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 TANKERSLY (WEST) WELL #: 1 RRCID -> 137868 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3448 - 3456

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		15 R	8	-0-	-7	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
02		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
03		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
04		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
05		8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
06		9 #	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
07		9 #	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
08		9 #	-0-	-0-	-9	-0-				Y	6			6
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11			17
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13			30
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11			41
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41
TOTAL GAS PROD:			39	TOTAL CONDENSATE PROD:										41

TANKERSLY (WEST) WELL #: 2 RRCID -> 137873 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3441 - 3455

01		23 R	13	-0-	-10	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
02		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
03		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
04		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
05		13 #	8	-0-	-5	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
06		14 #	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-
07		14 #	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-
08		14 #	-0-	-0-	-14	-0-				Y	6			6
09		14 #	-0-	-0-	-14	-0-				Y	11			17
10		8 #	-0-	-0-	-8	-0-				Y	13			30
11		13 R	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	Y	11		41
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41
TOTAL GAS PROD:			74	TOTAL CONDENSATE PROD:										41

TANKERSLY (WEST) WELL #: 3 RRCID -> 137876 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3468 - 3486

01		18 R	10	-0-	-8	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
03		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
04		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
05		10 #	6	-0-	-4	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
06		11 #	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
07		11 #	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
08		11 #	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
09		11 #	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
10		6 #	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			48	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 TANKERSLY (WEST) WELL #: 4 RRCID -> 137877 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 3451 - 3464

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		20 R	11	-0-	-9	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
03		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
04		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
05		11 #	7	-0-	-4	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
06		12 #	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
07		12 #	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
08		12 #	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
09		12 #	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
10		7 #	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/31/1984

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 3373

01	93 #	64	-0-	-29	-0-	33	3	31	9	Y	28	35	1	19
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	26	3	32	9	Y	29	36	1	12
03	79 R	79	-0-	-0-	-0-	48	3	31	9	Y	28	35	1	5
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	53	3	34	9	Y	31			36
05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	51	3	24	9	Y	22	35	1	23
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	26	3	10	9	Y	9			32
07	62 #	42	-0-	-20	-0-	21	3	21	9	Y	19	35	1	16
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	51	3	23	9	Y	21	34	1	3
09	81 R	81	-0-	-0-	-0-	33	3	48	9	Y	44	34	1	13
10	70 R	70	-0-	-0-	-0-	37	3	33	9	Y	30	35	1	8
11	74 R	74	-0-	-0-	-0-	43	3	31	9	Y	28			36
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: 740 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

LOWRANCE INC. 511345
 WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514

01	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-			14
02	56 #	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-			14
03	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			14
04	60 #	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-			14
05	62 #	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-			14
06	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-			14
07	10 #	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-			14
08	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			14
09	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			14
10	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			14
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			14
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	9	N	1			15

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
 WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	28 #	22	-0-	-0-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	31 #	25	-0-	-0-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30 #	29	-0-	-0-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		401			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WALKER, MONROE WELL #: 4 RRCID -> 122114 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3497 - 3517

01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NIXON WELL #: 1 RRCID -> 141340 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3497 - 3655

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

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345										
SNEED, E. J.		WELL #:		1	RRCID -> 151343		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH		3902	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	62 #	35	-0-	-27	-0-	10	3	25	9	N	23	39	1	26
02	56 #	55	-0-	-1	-0-	5	3	50	9	N	45	61	1	10
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	10	3	54	9	N	49	42	1	17
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	15	3	46	9	N	42	50	1	9
05	62 #	56	-0-	-6	-0-	9	3	47	9	N	43	39	1	13
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	13	3	41	9	N	37	41	1	9
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	12	3	42	9	N	38	34	1	13
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	19	3	53	9	N	48	44	1	17
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	5	3	45	9	N	41	45	1	13
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	5	3	52	9	N	47			60
11	60 #	45	-0-	-15	-0-	4	3	41	9	N	37	82	1	15
12	62 #	48	-0-	-14	-0-	4	3	44	9	N	40			55
TOTAL GAS PROD:		651		TOTAL CONDENSATE PROD:		490								

WEST, D. J.		WELL #:		1	RRCID -> 151345		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH		3869 PERF. N/A		
01	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
02	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
04	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
05	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
06	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
09	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
11	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
12	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SNEED, E. J.				WELL #:	2	RRCID -> 156683	COMPL. DATE 09/21/1983			TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A	
01	62 #	35	-0-	-27	-0-	10	3	25	9	N	23	39	1	26
02	56 #	55	-0-	-1	-0-	5	3	50	9	N	45	61	1	10
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	10	3	54	9	N	49	42	1	17
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	14	3	46	9	N	42	50	1	9
05	62 #	57	-0-	-5	-0-	10	3	47	9	N	43	39	1	13
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	12	3	41	9	N	37	41	1	9
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	12	3	42	9	N	38	34	1	13
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	20	3	53	9	N	48	44	1	17
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	5	3	45	9	N	41	45	1	13
10	62 #	56	-0-	-6	-0-	4	3	52	9	N	47			60
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	5	3	41	9	N	37	82	1	15
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	5	3	44	9	N	40			55
TOTAL GAS PROD:				652	TOTAL CONDENSATE PROD:				490					

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345											
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID -> 173395		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH		3930 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			3
02		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			3
03		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			3
04		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			3
05		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			3
06		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			3
07		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			3
08		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			3
09		30 #	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			3
10		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			3
11		30 #	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			3
12		9 #	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			38	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PENDRAGON OIL CO.		651162		WELL #:		1	RRCID -> 130999		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH		3647 PERF. 3148 - 3170		
CASEY HEIRS "B"															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		64	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCCLESKEY		WELL #:		1	RRCID -> 143711		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3617 PERF. 3080 - 3100		
01	2648 R	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-			105	
02	2367 R	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-			105	
03	2570 R	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-			105	
04	2542 R	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-			105	
05	2666 R	2666	-0-	-0-	-0-	2648	3	18	9	N	16	115	1	6	
06	2606 R	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-			6	
07	2612 R	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-			6	
08	2573 R	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-			6	
09	2512 R	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-			6	
10	2642 R	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-			6	
11	2565 R	2565	-0-	-0-	-0-	2563	3	2	9	N	2			8	
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			8	
TOTAL GAS PROD:			28,303	TOTAL CONDENSATE PROD:			18								

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162							
KIRK		WELL #:		1	RRCID -> 143712		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3129 - 3156
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	57
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	57
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	57
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	57
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	57
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	57
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WRIGHT				WELL #:	1	RRCID -> 192600	COMPL. DATE 12/04/2002	TOTAL DEPTH	3064	PERF. 2991 - 3008
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	98 3	N	-0-		25
02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		25
03	124 #	57	-0-	-67	-0-	57 3	N	-0-		25
04	120 #	7	-0-	-113	-0-	7 3	N	-0-		25
05	124 #	7	-0-	-117	-0-	7 3	N	-0-		25
06	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		25
07	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		25
08	433 R	433	-0-	-0-	-0-	394 3	39 9	N	35	60
09	588 R	588	-0-	-0-	-0-	579 3	9 9	N	8	68
10	538 R	538	-0-	-0-	-0-	531 3	7 9	N	6	74
11	486 R	486	-0-	-0-	-0-	477 3	9 9	N	8	82
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		82
TOTAL GAS PROD:			2,645		TOTAL CONDENSATE PROD:			57		

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
 CHILDERS, B. WELL #: RRCID -> 112550 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3584 - 3596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2004

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

VINES, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 119757 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3398 - 3424

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

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

JOHNSTON A WELL #: RRCID -> 177495 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3738 - 3750

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
 HITTSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 125394 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3529 - 3537

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 #	229	-0-	-50	-0-	229	3		N	-0-			-0-
02		252 #	243	-0-	-9	-0-	243	3		N	-0-			-0-
03		279 #	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-
04		270 #	250	-0-	-20	-0-	250	3		N	-0-			-0-
05		279 #	253	-0-	-26	-0-	253	3		N	-0-			-0-
06		270 #	239	-0-	-31	-0-	239	3		N	-0-			-0-
07		279 #	247	-0-	-32	-0-	247	3		N	-0-			-0-
08		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
09		240 #	230	-0-	-10	-0-	230	3		N	-0-			-0-
10		248 #	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-
11		240 #	239	-0-	-1	-0-	239	3		N	-0-			-0-
12		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,950		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497

01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			37
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	3		Y	-0-			37
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			37
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3		Y	-0-			37
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			37
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3		Y	-0-			37
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			37
08		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			37
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3		Y	-0-			37
10		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			37
11		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3		Y	-0-			37
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			600		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398

01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	3		Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	50	-0-	50	100	50	3		Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	50	-0-	50	150	50	3		Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	50	-0-	50	200	50	3		Y	-0-			-0-
11		250 R	50	-0-	-200	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			600		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1 R			1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
02	1 R			1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
03	1 R			1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
04	1 #			-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1 R			1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
06	1 R			1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
07	1 #			-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	1 R			1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
09	1 R			1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
10	1 R			1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
11	1 #			-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1 R			1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:					9			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

BECK, RAYMOND				WELL #:	2	RRCID -> 113745	COMPL. DATE 07/02/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3376	- 3394
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

TEXFEL - CASTLEBERRY				WELL #:	3	RRCID -> 114210	COMPL. DATE 08/03/1982	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3452	-	3468
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-				-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-				-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-				-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-				-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-				-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-				-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-				-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-				-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-				-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-				-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-				-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			9	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND						
RONNING GAS AND OIL LLC		//CONT.//		727054										
TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #:		2	RRCID -> 114212		COMPL. DATE 07/22/1982	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3427	- 3442			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SNEED, MYRL "C"				WELL #:	1	RRCID -> 115822	COMPL. DATE 11/04/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3490	-	3650
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SNEED, ERNEST "A"				WELL #:	1	RRCID -> 134880	COMPL. DATE 07/11/2022	TOTAL DEPTH	3915	PERF. 3495	- 3519
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 RONNING GAS AND OIL LLC //CONT.// 727054
 BECK, RAYMOND ONE WELL #: 1 RRCID -> 141397 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3453 - 3472

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
03	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-			-0-
05	62 #	27	-0-	-35	-0-	27 3		N	-0-			-0-
06	60 #	35	-0-	-25	-0-	35 3		N	-0-			-0-
07	62 #	24	-0-	-38	-0-	24 3		N	-0-			-0-
08	62 #	36	-0-	-26	-0-	36 3		N	-0-			-0-
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-			-0-
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			-0-
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 141404 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3520 - 3540

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

SCRANTON EXPLORATION 760227
 WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 151845 COMPL. DATE 01/06/1985 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3166 - 3228

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			55
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			55
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			55
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			55
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			55
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			55
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			55
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			55
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			55
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			55
11	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			55
12	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			55

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

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543							
WRIGHT		WELL #:		RRCID -> 129229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3382	-	3392
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015											

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT		WELL #:		RRCID -> 129230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4121	PERF. 3354	-	3366
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2015											

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:		RRCID -> 123310	COMPL. DATE 08/15/1984	TOTAL DEPTH	3781	PERF. 3239	-	3258
NORTON, C.U.												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2025												

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSONS		WELL #:		RRCID -> 125047	COMPL. DATE 12/27/1985	TOTAL DEPTH	3548	PERF. 3020	-	3042
01	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619 3				36
02	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551 3				36
03	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641 3				36
04	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588 3				36
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					36
06	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567 3				36
07	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583 3				36
08	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573 3				36
09	571 R	571	-0-	-0-	-0-	551 3	20 9			54
10	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575 3				54
11	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542 3				54
12	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564 3				54

TOTAL GAS PROD: 6,374

TOTAL CONDENSATE PROD: 18

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 HARRELL, M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148377 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3618 - 3624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01	1116 #	946	-0-	-170	-0-	946	3	N	-0-				38
02	1008 #	906	-0-	-102	-0-	906	3	N	-0-				38
03	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-				38
04	1050 #	902	-0-	-148	-0-	902	3	N	-0-				38
05	992 #	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-				38
06	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	N	-0-				38
07	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3	N	-0-				38
08	1116 #	936	-0-	-180	-0-	936	3	N	-0-				38
09	1080 #	1016	-0-	-64	-0-	1016	3	N	-0-				38
10	1116 #	1046	-0-	-70	-0-	1046	3	N	-0-				38
11	1080 #	995	-0-	-85	-0-	995	3	N	-0-				38
12	1116 #	1082	-0-	-34	-0-	1082	3	N	-0-				38

TOTAL GAS PROD: 11,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBECCA (MARBLE FALLS) 75115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 RONNING GAS AND OIL LLC 727054
 KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 252146 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3523 - 3529

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

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

RECTOR (BARNETT SHALE) 75146 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 BLUESTEM RESOURCES LLC 102613
 SMITH, M. WELL #: 2 RRCID -> 199576 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3634 - 3696

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-

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

RECTOR (BARNETT SHALE)				//CONT.//	75146 050	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PALO PINTO				
BLUESTEM RESOURCES LLC				//CONT.//	102613													
MARTIN, FRANK				WELL #:	4	RRCID ->	203518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3580	-	3642				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

GRAHAM, R.L.			WELL #:	5	RRCID ->	214585	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3600	-	3670
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707									
BALL				WELL #:	18	RRCID ->	204989	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3624 -	3674
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RECTOR (BARNETT SHALE)		//CONT.//		75146 050		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PALO PINTO						
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707														
BALL		WELL #:		15		RRCID -> 205001		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 3715		PERF. 3644 - 3694						
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	54	1	244	2	N	-0-					-0-	
02	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	12	1	122	2	N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	18	1	132	2	N	-0-					-0-	
04	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	13	1	122	2	N	-0-					-0-	
05	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	16	1	131	2	N	-0-					-0-	
06	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	21	1	127	2	N	-0-					-0-	
07	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	28	1	128	2	N	-0-					-0-	
08	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	3	1	152	2	N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	2	1	135	2	N	-0-					-0-	
10	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	14	1	132	2	N	-0-					-0-	
11	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-	
12	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	14	1	127	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,882		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

RECTOR (MARBLE FALLS)				75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BLUESTEM RESOURCES LLC				102613								
MARTIN, FRANK				WELL #:	1	RRCID -> 061409	COMPL. DATE 06/07/1984	TOTAL DEPTH	3429	PERF. 3229	-	0
01	434	N	383	-0-	-51	-0-	383 2	N	-0-			120
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-			120
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415 2	N	-0-			120
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344 2	N	-0-			120
05	465	N	309	-0-	-156	-0-	309 2	N	-0-			120
06	390	N	257	-0-	-133	-0-	257 2	N	-0-			120
07	341	N	227	-0-	-114	-0-	227 2	N	-0-			120
08	310	N	191	-0-	-119	-0-	191 2	N	-0-			120
09	270	N	170	-0-	-100	-0-	170 2	N	-0-			120
10	217	N	113	-0-	-104	-0-	113 2	N	-0-			120
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	95 2	N	-0-			120
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			120
TOTAL GAS PROD:				2,937	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MARTIN, FRANK -27-				WELL #:	1	RRCID -> 062432	COMPL. DATE 01/31/1975	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2994	- 3004
01	14B2	EXT	191	-0-	191	191	2	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	178	-0-	178	369	2	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	194	-0-	194	563	2	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	183	-0-	183	746	2	N	-0-		-0-
05		932 X	186	-0-	-746	-0-	2	N	-0-		-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
07		186 N	180	-0-	-6	-0-	2	N	-0-		-0-
08		186 N	177	-0-	-9	-0-	2	N	-0-		-0-
09		180 N	172	-0-	-8	-0-	2	N	-0-		-0-
10		186 N	180	-0-	-6	-0-	2	N	-0-		-0-
11		180 N	162	-0-	-18	-0-	2	N	-0-		-0-
12		186 N	179	-0-	-7	-0-	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,162		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BLUESTEM RESOURCES LLC		//CONT.// 102613								
GRAHAM		WELL #: 25		RRCID -> 064686		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 3804 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2	N	-0-	-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2	N	-0-	-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2	N	-0-	-0-
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-	-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-	-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRECK-HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 064688		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2980 - 2983		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	166	-0-	-268	-0-	166	2	N	-0-	-0-
02	476 N	315	-0-	-161	-0-	315	2	N	-0-	-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-	-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-	-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-	-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-	-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-	-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-	-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	-0-
10	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2	N	-0-	-0-
11	630 N	514	-0-	-116	-0-	514	2	N	-0-	-0-
12	651 N	437	-0-	-214	-0-	437	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARTIN, FRANK		WELL #: 29		RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2	N	-0-	-0-
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	255	2	N	-0-	-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2	N	-0-	-0-
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	2	N	-0-	-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2	N	-0-	-0-
06	300 N	201	-0-	-99	-0-	201	2	N	-0-	-0-
07	279 N	165	-0-	-114	-0-	165	2	N	-0-	-0-
08	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	2	N	-0-	-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-	-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-	-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-	-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BLUESTEM RESOURCES LLC		//CONT.//		102613											
MIDAS		WELL #:		3		RRCID -> 111756		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 3444		PERF. 3403 -		0	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-				-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-				-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,078				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHANCE				WELL #:		1	RRCID -> 137524		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2983 -		2993
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-				-0-
02	112 N	38	-0-	-74	-0-	38	2			N	-0-				-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-				-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-				-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-				-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-				-0-
09	300 N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-				-0-
10	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-				-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-				-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,360				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STUART, MARGARET G. ESTATE				WELL #:		2	RRCID -> 154011		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 3356		PERF. 3240 -		3256
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-				-0-
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-				-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-				-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-				-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-				-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,298				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RECTOR (MARBLE FALLS)			//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BLUESTEM RESOURCES LLC			//CONT.//		102613									
BOLES			WELL #:		4	RRCID -> 182327		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3198	- 3242	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	744 N	517	-0-	-227	-0-	517	2		N	-0-			-0-	
02	672 N	488	-0-	-184	-0-	488	2		N	-0-			-0-	
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-	
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-	
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-	
06	690 N	664	-0-	-26	-0-	664	2		N	-0-			-0-	
07	744 N	739	-0-	-5	-0-	739	2		N	-0-			-0-	
08	744 N	710	-0-	-34	-0-	710	2		N	-0-			-0-	
09	660 N	615	-0-	-45	-0-	615	2		N	-0-			-0-	
10	744 N	698	-0-	-46	-0-	698	2		N	-0-			-0-	
11	690 N	569	-0-	-121	-0-	569	2		N	-0-			-0-	
12	651 N	575	-0-	-76	-0-	575	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRAHAM		WELL #:		4	RRCID -> 182545		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH		3393	PERF. 2920 - 2950
01	589 N	257	-0-	-332	-0-	257	2		N	-0-		-0-
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-		-0-
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-		-0-
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-		-0-
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-		-0-
06	630 N	66	-0-	-564	-0-	66	2		N	-0-		-0-
07	651 N	55	-0-	-596	-0-	55	2		N	-0-		-0-
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-		-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-		-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-		-0-
11	630 N	464	-0-	-166	-0-	464	2		N	-0-		-0-
12	651 N	491	-0-	-160	-0-	491	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC					614284								
LONG				WELL #:	1	RRCID -> 197391	COMPL. DATE 08/04/2003	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3096 -	3116		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494												
BORCHERS-WILBAR		WELL #:		1	RRCID -> 129451		COMPL. DATE 11/29/1988		TOTAL DEPTH	3968	PERF. 3141 - 3183					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
TUCKER, LINUS				WELL #:	1	RRCID -> 091704	COMPL. DATE 01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 1932 - 1944	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
LANIER, S. S.				WELL #:	4	RRCID -> 068862	COMPL. DATE 04/23/1991	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2976 -	3232			
01	1364 N	1189	-0-	-175	-0-	65	1	1124	3	N	-0-		-0-	
02	1176 N	1074	-0-	-102	-0-	57	1	1017	3	N	-0-		-0-	
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	67	1	1055	3	N	-0-		-0-	
04	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	76	1	979	3	N	-0-		-0-	
05	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	77	1	1078	3	N	-0-		-0-	
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	60	1	1076	3	N	-0-		-0-	
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	64	1	1165	3	N	-0-		-0-	
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	3	N	-0-		-0-	
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	49	1	1097	3	N	-0-		-0-	
10	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	28	1	1093	3	N	-0-		-0-	
11	1170 N	1060	-0-	-110	-0-	53	1	1007	3	N	-0-		-0-	
12	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	40	1	1051	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,593				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RECTOR (MARBLE FALLS)										//CONT.//		75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO																									
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.										//CONT.//		817555																																	
SHERMAN, ROBERT										WELL #:		2		RRCID -> 069224		COMPL. DATE 11/21/1976		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A																									
M										GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM	
0										ALLOW CODE		PROD		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)		UNDERAGE		AMT		CODE		AMT		CODE		M		PROD		AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE			
01										651 N		592		-0-		-59		-0-				29		1		563		3		N		-0-								-0-					
02										588 N		538		-0-		-50		-0-				27		1		511		3		N		-0-								-0-					
03										651 N		539		-0-		-112		-0-				31		1		508		3		N		-0-								-0-					
04										570 N		543		-0-		-27		-0-				38		1		505		3		N		-0-								-0-					
05										589 N		539		-0-		-50		-0-				33		1		506		3		N		-0-								-0-					
06										522 N		522		-0-		-0-		-0-				25		1		497		3		N		-0-								-0-					
07										569 N		569		-0-		-0-		-0-				28		1		541		3		N		-0-								-0-					
08										544 N		544		-0-		-0-		-0-				23		1		521		3		N		-0-								-0-					
09										554 N		554		-0-		-0-		-0-				22		1		532		3		N		-0-								-0-					
10										558 N		519		-0-		-39		-0-				10		1		509		3		N		-0-								-0-					
11										546 N		546		-0-		-0-		-0-				25		1		521		3		N		-0-								-0-					
12										558 N		516		-0-		-42		-0-				17		1		499		3		N		-0-								-0-					
TOTAL GAS PROD:												6,521										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-																			

SHERMAN, ROBERT				WELL #:	3	RRCID -> 071554	COMPL.	DATE 04/03/1987	TOTAL	DEPTH	3500	PERF.	2952 -	3178
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	42	1	798	3	N	-0-		-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	40	1	760	3	N	-0-		-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	48	1	794	3	N	-0-		-0-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	54	1	724	3	N	-0-		-0-
05	899	N	797	-0-	-102	-0-	49	1	748	3	N	-0-		-0-
06	810	N	684	-0-	-126	-0-	33	1	651	3	N	-0-		-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	42	1	815	3	N	-0-		-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	36	1	809	3	N	-0-		-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	749	3	N	-0-		-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	18	1	885	3	N	-0-		-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	39	1	829	3	N	-0-		-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	27	1	797	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				9,818			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LANIER, S. S.				WELL #:	8	RRCID -> 171483	COMPL. DATE 11/30/1998	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 2912	-	3001
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555												
LANIER, S. S.		WELL #:		10	RRCID -> 181613		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 3103		PERF. 2950 - 2966					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANIER, S. S.				WELL #:	11	RRCID -> 216229	COMPL.	DATE 04/25/2006	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2960 - 3020	
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	12	1	236 3	N	-0-	-0-	
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	10	1	195 3	N	-0-	-0-	
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	11	1	181 3	N	-0-	-0-	
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	15	1	199 3	N	-0-	-0-	
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	11	1	172 3	N	-0-	-0-	
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	9	1	170 3	N	-0-	-0-	
07	217 N	181	-0-	-36	-0-	9	1	172 3	N	-0-	-0-	
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	7	1	166 3	N	-0-	-0-	
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	7	1	171 3	N	-0-	-0-	
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	3	1	153 3	N	-0-	-0-	
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	7	1	156 3	N	-0-	-0-	
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	5	1	141 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,218	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HERRERA				WELL #:	6	RRCID -> 247981	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	3451	PERF. 3016 - 3026
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	194	1	1398	3	N	-0-
02	1456 N	1443	-0-	-13	-0-	176	1	1267	3	N	-0-
03	1581 N	1475	-0-	-106	-0-	198	1	1277	3	N	-0-
04	1530 N	1382	-0-	-148	-0-	205	1	1177	3	N	-0-
05	1612 N	1459	-0-	-153	-0-	204	1	1255	3	N	-0-
06	1440 N	1392	-0-	-48	-0-	178	1	1214	3	N	-0-
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	186	1	1275	3	N	-0-
08	1457 N	1291	-0-	-166	-0-	170	1	1121	3	N	-0-
09	1380 N	1248	-0-	-132	-0-	162	1	1086	3	N	-0-
10	1457 N	1254	-0-	-203	-0-	143	1	1111	3	N	-0-
11	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	168	1	1064	3	N	-0-
12	1302 N	1207	-0-	-95	-0-	156	1	1051	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				16,436		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555												
HERRERA		WELL #:		5	RRCID -> 284744	COMPL. DATE 07/10/2018	TOTAL	DEPTH	3485	PERF.	3026	-	3033			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	999	-0-	-55	-0-	54	1	945	3	N	-0-					-0-
02	896 N	874	-0-	-22	-0-	48	1	826	3	N	-0-					-0-
03	961 N	935	-0-	-26	-0-	58	1	877	3	N	-0-					-0-
04	960 N	937	-0-	-23	-0-	70	1	867	3	N	-0-					-0-
05	961 N	896	-0-	-65	-0-	60	1	836	3	N	-0-					-0-
06	900 N	843	-0-	-57	-0-	45	1	798	3	N	-0-					-0-
07	961 N	892	-0-	-69	-0-	48	1	844	3	N	-0-					-0-
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	45	1	906	3	N	-0-					-0-
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	43	1	929	3	N	-0-					-0-
10	899 N	888	-0-	-11	-0-	22	1	866	3	N	-0-					-0-
11	930 N	835	-0-	-95	-0-	43	1	792	3	N	-0-					-0-
12	992 N	907	-0-	-85	-0-	34	1	873	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,929				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REID-MCLENNAN (MISS.) DELTA OIL & GAS LTD. EVERETT				75728 500 213703 WELL #:	1	ASSOCIATED RRCID -> 241791	EXEMPT COMPL. DATE 09/02/2008	TOTAL DEPTH	4389	PERF. 4369	-	4379	CNTY: STEPHENS
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3	N	-0-			-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-			-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-			-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3	N	-0-			-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3	N	-0-			-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3	N	-0-			-0-
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3	N	-0-			-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3	N	-0-			-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3	N	-0-			-0-
12	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				4,040	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ALLAR				WELL #:	2	RRCID -> 249649	COMPL. DATE 06/15/2009	TOTAL DEPTH	4395 PERF.	4365 -	4371
01	1116 N	877	-0-	-239	-0-	877	3	N	-0-		-0-
02	896 N	777	-0-	-119	-0-	777	3	N	-0-		-0-
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-		-0-
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-		-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-		-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3	N	-0-		-0-
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-		-0-
08	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	1036	3	N	-0-		-0-
09	1050 N	975	-0-	-75	-0-	975	3	N	-0-		-0-
10	1085 N	989	-0-	-96	-0-	989	3	N	-0-		-0-
11	990 N	972	-0-	-18	-0-	972	3	N	-0-		-0-
12	1023 N	799	-0-	-224	-0-	799	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,686			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REID-MCLENNAN (MISS.) //CONT.// 75728 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 SAYRE WELL #: 1 RRCID -> 200255 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4461 - 4514
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 0 A NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2025
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY RANCH (CONGL.) 75760 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 REILLY, T. W. WELL #: RRCID -> 091305 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4574 - 4581
 01 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 02 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 03 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 04 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 05 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 06 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 07 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 08 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 09 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 10 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 11 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 12 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2012
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.) 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BKV BARNETT, LLC 072504
 JACKSON, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 078517 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494
 01 443 N 443 -0- -0- -0- 443 2 Y -0- -0-
 02 400 N 400 -0- -0- -0- 400 2 Y -0- -0-
 03 445 N 445 -0- -0- -0- 445 2 Y -0- -0-
 04 431 N 431 -0- -0- -0- 431 2 Y -0- -0-
 05 446 N 446 -0- -0- -0- 446 2 Y -0- -0-
 06 435 N 435 -0- -0- -0- 435 2 Y -0- -0-
 07 458 N 458 -0- -0- -0- 458 2 Y -0- -0-
 08 455 N 455 -0- -0- -0- 455 2 Y -0- -0-
 09 446 N 446 -0- -0- -0- 446 2 Y -0- -0-
 10 459 N 459 -0- -0- -0- 459 2 Y -0- -0-
 11 442 N 442 -0- -0- -0- 442 2 Y -0- -0-
 12 457 N 457 -0- -0- -0- 457 2 Y -0- -0-
 TOTAL GAS PROD: 5,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
BKV BARNETT, LLC		//CONT.// 072504							
YOUNG, MARY M.		WELL #: 1		RRCID -> 084194		COMPL. DATE 03/18/2021		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	Y	-0-
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1748	2	28 9 Y	25
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1935	2	11 9 Y	10
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	Y	-0-
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	Y	-0-
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	Y	-0-
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2	Y	-0-
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1921	2	22 9 Y	20
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	Y	-0-
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	Y	-0-
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	Y	-0-
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,759			TOTAL CONDENSATE PROD:		55		

JACKSON, GLADYS		WELL #: 2		RRCID -> 084560		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460	
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2	Y	-0-
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	245	2	Y	-0-
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2	Y	-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2	Y	-0-
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2	Y	-0-
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2	Y	-0-
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2	Y	-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2	Y	-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2	Y	-0-
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2	Y	-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2	Y	-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,142			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

EARP, M.L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 095231		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
 JACKSON, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 114213 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRG LONE STAR LTD. 090870
 SPRINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 074929 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-				55
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-				55
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1235	3	28	9	N	25			80
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1169	3	8	9	N	7			87
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	980	3	3	9	N	3			90
06	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	3			N	-0-			90
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1422	3	8	9	N	7			97
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	3	3	9	N	3			100
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-			100
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1824	3	6	9	N	5			105
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-			105
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1221	3	3	9	N	3			108
TOTAL GAS PROD:			14,775			TOTAL CONDENSATE PROD:			53						

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 077598 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110

01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-				100
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-				100
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-				100
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3		N	-0-				100
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3		N	-0-				100
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3		N	-0-				100
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		N	-0-				100
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		N	-0-				100
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		N	-0-				100
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3		N	-0-				100
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3		N	-0-				100
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3		N	-0-				100
TOTAL GAS PROD:			20,956			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 COOMER WELL #: 1 RRCID -> 077674 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					54
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					54
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					54
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					54
05	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					54
06	360 N	278	-0-	-82	-0-	278	3			N	-0-					54
07	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					54
08	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					54
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					54
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					54
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					54
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					54
TOTAL GAS PROD:		3,730				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

DIKES, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 086422 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476

01	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					10
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					10
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					10
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					10
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					10
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					10
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					10
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					10
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					10
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					10
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					10
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		4,788				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117621 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708

01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,649				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120861		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUTCHESON, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 139544		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330	
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-	20
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-	20
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3	N	-0-	20
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3	N	-0-	20
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-	20
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3	N	-0-	20
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3	N	-0-	20
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3	N	-0-	20
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3	N	-0-	20
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3	N	-0-	20
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3	N	-0-	20
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3	N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:		13,535	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		RRCID -> 084664		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355	
CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT		WELL #: 1							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 CAVNESS, C.L. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 078699 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5381 - 5388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			50
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			50
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			50
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			50
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			50
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			50
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			50
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			50
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			50
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		720			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COOPER "B" WELL #: 1 T RRCID -> 083881 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5210 - 5402

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAVNESS, C.L. UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 090990 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5264 - 6189

01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,314			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC //CONT.// 101481
 CAVNESS, C.L. UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 099029 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5128 - 5136

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					19
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					19
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					19
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					19
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					19
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					19
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					19
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					19
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					19
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
TOTAL GAS PROD:		1,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CASE RESOURCES, LLC 139140
 FELLERS, R. WELL #: 1 RRCID -> 092713 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5293 - 5305

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

SANDERS-LUEDTKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127619 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 5904

01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935						
SPRINGTIME GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 092554	COMPL. DATE 02/26/1981	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5512	- 5518	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LINDSEY, MAURICE				501402						
BROWDER, E.				1	RRCID -> 081714	COMPL. DATE 03/17/1979	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5256	- 5266	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930						
HARMS, W. C.				2 L	RRCID -> 078810	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH 6120	PERF. 5871	- 5881	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-		47
02	1092 N	803	-0-	-289	-0-	803 2	N	-0-		47
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	-0-		47
04	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	1027 2	N	-0-		47
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-		47
06	990 N	942	-0-	-48	-0-	942 2	N	-0-		47
07	1054 N	997	-0-	-57	-0-	997 2	N	-0-		47
08	930 N	794	-0-	-136	-0-	794 2	N	-0-		47
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-		47
10	992 N	964	-0-	-28	-0-	964 2	N	-0-		47
11	780 N	758	-0-	-22	-0-	758 2	N	-0-		47
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		N	NO RPT		47
TOTAL GAS PROD:		10,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RENO (CONGL.) SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY MARTIN, MARY		//CONT.// 809930		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER							
				WELL #:	1	RRCID -> 081712	COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL	DEPTH	6191	PERF.	5230 -	5884				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-		93	2			N	-0-					-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-		75	2			N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		62	2			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60	2			N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		62	2			N	-0-					-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-		58	2			N	-0-					-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-		55	2			N	-0-					-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-		60	2			N	-0-					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		61	2			N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-		57	2			N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				643			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

HUGHES GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 086426	COMPL. DATE 12/17/1979	TOTAL DEPTH	6127	PERF. 5702 -	5714
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-		70
02	924 N	811	-0-	-113	-0-	802	2	9 9 N	8		78
03	1023 N	838	-0-	-185	-0-	830	2	8 9 N	7		85
04	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2	N	-0-		85
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-		85
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	994	2	31 9 N	28		113
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	966	2	77 9 N	70	70 1	113
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-		113
09	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	1001	2	N	-0-		113
10	1054 N	891	-0-	-163	-0-	891	2	N	-0-		113
11	1020 N	918	-0-	-102	-0-	918	2	N	-0-		113
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		113
TOTAL GAS PROD:			10,529	TOTAL CONDENSATE PROD:			113				

HUTCHESON				WELL #:	1 C	RRCID -> 090702	COMPL. DATE 08/21/1980	TOTAL DEPTH	6316 PERF. 5290 -	5296
01	1054 N	172	-0-	-882	-0-	172	2	N	-0-	25
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	645	2	8 9 N	7	32
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1493	2	2 9 N	2	34
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	1 9 N	1	35
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-	35
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-	35
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-	35
08	1054 N	955	-0-	-99	-0-	954	2	1 9 N	1	36
09	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	1017	2	N	-0-	36
10	1054 N	959	-0-	-95	-0-	959	2	N	-0-	36
11	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	2	N	-0-	36
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT	36
TOTAL GAS PROD:			11,206		TOTAL CONDENSATE PROD:			11		

RENO (CONGL. UPPER)		75961 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BKV BARNETT, LLC		072504											
LOWREY, MARK		WELL #: 2		RRCID -> 110803		COMPL. DATE 01/05/2022		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 4731					
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2		Y	-0-			-0-
02	448 N	383	-0-	-65	-0-	383	2		Y	-0-			-0-
03	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-			-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-			-0-
07	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
08	465 N	302	-0-	-163	-0-	302	2		Y	-0-			-0-
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2		Y	-0-			-0-
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2		Y	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		Y	-0-			-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRG LONE STAR LTD. SMITH, E.B. "A"				090870									
				WELL #:	1	RRCID -> 077470	COMPL. DATE 06/21/1978	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4502 -	4670		
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-		16	
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-		16	
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-		16	
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-		16	
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-		16	
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-		16	
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-		16	
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-		16	
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-		16	
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-		16	
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-		16	
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-		16	
TOTAL GAS PROD:				6,439		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SMITH, E.B. "A"				WELL #:	3	RRCID -> 126923	COMPL. DATE 03/09/1988	TOTAL DEPTH 6130	PERF. 4477	-	4567
01	992 N	961	-0-	-31	-0-	961	3	N	-0-		27
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	N	-0-		27
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3	N	-0-		27
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3	N	-0-		27
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3	N	-0-		27
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3	N	-0-		27
07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3	N	-0-		27
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3	N	-0-		27
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3	N	-0-		27
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3	N	-0-		27
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3	N	-0-		27
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		19,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870										
NEWSOM		WELL #:		2	RRCID -> 204447		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4166 - 4196			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-	
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-	
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-	
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3		N	-0-			-0-	
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3		N	-0-			-0-	
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-	
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-	
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-	
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-	
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-	
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-	
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629											
RITCHEY, MARGARET, H.				WELL #:		1		RRCID -> 100928		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 5325		PERF. 4658 - 4672	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222										
THOMAS				WELL #:	1	RRCID -> 070412	COMPL. DATE 03/03/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER										
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930															
STROUD		WELL #:		1	RRCID -> 135886		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4566	-	5289						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1355	2	N		-0-					18	
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	2			N		-0-					18	
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	2			N		-0-					18	
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	2			N		-0-					18	
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	2			N		-0-					18	
06	1170 N	1155	-0-	-15	-0-	-0-	1155	2			N		-0-					18	
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	2	3	9	N	3	-0-					21	
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	2			N		-0-					21	
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	2			N		-0-					21	
10	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	-0-	1100	2			N		-0-					21	
11	1170 N	1034	-0-	-136	-0-	-0-	1034	2			N		-0-					21	
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	-0-					N		NO RPT					21	
TOTAL GAS PROD:		13,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		3													

ROSE GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	136997	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 3998	-	4098
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-				22
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-				22
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-				22
04	660	N	119	-0-	-541	-0-	119	2		N	-0-				22
05	682	N	131	-0-	-551	-0-	131	2		N	-0-				22
06	660	N	133	-0-	-527	-0-	133	2		N	-0-				22
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-				22
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-				22
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2		N	-0-				22
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2		N	-0-				22
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2		N	-0-				22
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT				22
TOTAL GAS PROD:				3,272		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

REYNOLDS, P. (STRAWN 2100)				76139 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
JUSTICE				WELL #:	1	RRCID ->	103203	COMPL. DATE	11/10/1982	TOTAL DEPTH	4167	PERF. 2100 -	2104
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3		N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				737	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RHODES (STRAWN 1700) 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 BARTON R. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 063762 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1734 - 1740

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FINCH, M M WELL #: 1 RRCID -> 079915 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1702

01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		144		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FINCH, M.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 090220 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 1672

01	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28 N	13	-0-	-15 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		73		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RHONDA (MARBLE FALLS-A-)
 QUEST PETROLEUM COMPANY
 H.R.M.

76260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 684629
 WELL #: 1 RRCID -> 081512 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RHONE RANCH (MORRIS)
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC.
 RHONE, DON

76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 140622
 WELL #: 1 RRCID -> 103818 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355

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

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

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.
 RHONE, DON "A"

828317
 WELL #: 1 A RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362

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

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

RICHARDSON (MARBLE FALLS)														CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
HARRELSON															
WELL #: 1 RRCID -> 200950 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	416	3	56	9	N	51	166	1	39	
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	341	3	48	9	N	44			83	
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	357	3	56	9	N	51			134	
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	474	3	61	9	N	55	169	1	20	
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	572	3	147	9	N	134			154	
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	448	3	28	9	N	25	158	1	21	
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	722	3	61	9	N	55			76	
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	647	3	53	9	N	48			124	
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	489	3	40	9	N	36			160	
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	751	3	51	9	N	46	164	1	42	
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	626	3	61	9	N	55			97	
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			97	
TOTAL GAS PROD: 6,505														TOTAL CONDENSATE PROD: 600	

RICHARDSON (4050)														CNTY: PALO PINTO	
BLUESTEM RESOURCES LLC															
GREEN "X"															
WELL #: 1X RRCID -> 120148 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4083 - 4089															
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-			-0-	
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-	
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-			-0-	
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-	
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-	
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-	
07	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-			-0-	
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-			-0-	
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-	
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-			-0-	
11	360 N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-			-0-	
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 4,202														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

RICHEY (DUFFER)														CNTY: EASTLAND	
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC															
HILL (LAKE SAND) SWD															
WELL #: 2 RRCID -> 234284 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2257 - 2352															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MOGUL RESOURCES, LLC 573657
 WRIGHT, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 116913 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3854 - 3885

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1143			N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1143			N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1143			N	-0-			105
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1143			N	-0-			105
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1143			N	-0-			105
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1143			N	-0-			105
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1143			N	-0-			105
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1143			N	-0-			105
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1143			N	-0-			105
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1143			N	-0-			105
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1143			N	-0-			105
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1143			N	NO RPT			105
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	388			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NT MINERALS, LLC 615872
 WILLIAMS, T. C. WELL #: 8 RRCID -> 222994 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3918 - 3934

01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHEY (DUFFER)		//CONT.//		76490 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694											
ENSERCH-MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID -> 138394		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3815 - 3823				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964												
AGNELL, W.A.				WELL #:		1	RRCID -> 119721		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH		4101 PERF. 3836 - 3846			
01	496	N	420	-0-	-76	-0-	412	3	8	9	N	7				256
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	511	3	14	9	N	13				269
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	442	3	12	9	N	11				280
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	353	3	10	9	N	9				289
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	5				294
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	418	3	4	9	N	4				298
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-				298
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	387	3	12	9	N	11				309
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-				309
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-	165	1		144
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-				144
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	3	2	9	N	2				146
TOTAL GAS PROD:				4,576		TOTAL CONDENSATE PROD:				62						

KIPP-BROOKINGS				WELL #:	1	RRCID -> 122318	COMPL. DATE 08/20/1985	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3712 - 3732			
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3		N	-0-	40	
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	640	3		N	-0-	40	
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-	40	
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3		N	-0-	40	
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-	40	
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-	40	
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-	40	
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-	40	
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	796	3	13	9	N	12	52
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-	52
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-	52
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-	52
TOTAL GAS PROD:			7,957			TOTAL CONDENSATE PROD:			12				

RICHEY (DUFFER)		//CONT.//		76490 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964												
ENSERCH-GROVE		WELL #:		1	RRCID -> 127460		COMPL. DATE 05/31/1988		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3758 - 3816					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		434 N	386	-0-	-48	-0-	385 3	1	9	N	1					32
02		532 N	411	-0-	-121	-0-	410 3	1	9	N	1					33
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3			N	-0-					33
04		360 N	305	-0-	-55	-0-	305 3			N	-0-					33
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-					33
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3			N	-0-					33
07		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3			N	-0-					33
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3			N	-0-					33
09		570 N	489	-0-	-81	-0-	489 3			N	-0-					33
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3			N	-0-					33
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3			N	-0-					33
12		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3			N	-0-					33
TOTAL GAS PROD:			5,315		TOTAL CONDENSATE PROD:						2					

RICKELS (CONGLOMERATE)				76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
CHEROKEE OPERATING				147433											
KENNEDY				WELL #:		RRCID -> 127186		COMPL. DATE 03/20/1988		TOTAL DEPTH 4584		PERF. 3984 - 3990			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						146
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						146
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						146
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						146
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						146
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						146
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						146
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						146
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						146
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						146
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						146
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						146
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2007															
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PETEX		659782															
MCCLUSKEY		WELL #:		G	2	RRCID -> 042889		COMPL. DATE 02/05/1967		TOTAL DEPTH		4168	PERF.		N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 MILAM, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 130993 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4094 - 4099

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1457 #	1087	-0-	-370	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
02		1316 #	185	-0-	-1131	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03		1457 #	553	-0-	-904	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04		1410 #	602	-0-	-808	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05		1457 #	708	-0-	-749	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06		1050 #	696	-0-	-354	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07		758 R	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08		2919 R	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
09		4125 R	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
10		3782 R		-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
11		2532 R	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
12		2152 R	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
 CORBETT WELL #: 2 RRCID -> 100251 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4004 - 4014

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
273 R	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-
205 R	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-
202 R	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-
187 R	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-
212 R	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-
201 R	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-
201 R	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-
197 R	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-
191 R	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-
196 R	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-
184 R	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-
196 R	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 129383 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4102 - 4110

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
363 R	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-
364 #	328	-0-	-36	-0-	-0-	328	3			N	-0-
403 #	372	-0-	-31	-0-	-0-	372	3			N	-0-
500 R	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-
717 R	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-
674 R	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-
527 #	483	-0-	-44	-0-	-0-	483	3			N	-0-
713 #	455	-0-	-258	-0-	-0-	455	3			N	-0-
849 R	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-
713 #	681	-0-	-32	-0-	-0-	681	3			N	-0-
1229 R	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-
1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
 HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 129384 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3997 - 4058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 151342 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3982 - 3990

01	744 #	599	-0-	-145	-0-	599	3			N	-0-			-0-
02	672 #	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-			-0-
03	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-			-0-
04	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
05	986 R	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-			-0-
06	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
07	1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-			-0-
08	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-			-0-
09	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
10	1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-			-0-
11	750 #	558	-0-	-192	-0-	558	3			N	-0-			-0-
12	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 172044 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3986 - 4066

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

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
 YOUNG, FANNIE WELL #: 2 A RRCID -> 188240 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 3974 - 3978

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 #	2052	-0-	-56	-0-	2052 3		N	-0-			28
02	1904 #	1787	-0-	-117	-0-	1787 3		N	-0-			28
03	2108 #	2044	-0-	-64	-0-	2044 3		N	-0-			28
04	1980 #	1825	-0-	-155	-0-	1825 3		N	-0-			28
05	2046 #	1896	-0-	-150	-0-	1896 3		N	-0-			28
06	1980 #	1942	-0-	-38	-0-	1942 3		N	-0-			28
07	2061 R	2061	-0-	-0-	-0-	2061 3		N	-0-			28
08	2046 #	2019	-0-	-27	-0-	2019 3		N	-0-			28
09	1950 #	1938	-0-	-12	-0-	1938 3		N	-0-			28
10	2046 #	1984	-0-	-62	-0-	1984 3		N	-0-			28
11	1980 #	1920	-0-	-60	-0-	1920 3		N	-0-			28
12	2046 #	1880	-0-	-166	-0-	1880 3		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 23,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 260863 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4041 - 4056

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

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

WOODSON OIL CO. 939420
 CORBETT, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 018131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

RICKELS (CONGLOMERATE 2ND) 76529 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. 786408
 FORD, ED WELL #: 1 RRCID -> 112557 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4145

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 HOLMAN WELL #: 1 RRCID -> 146861 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4007 - 4007

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

DOLLAR "1077" WELL #: 1 RRCID -> 149635 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4026 - 4027

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12							
93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-				-0-						-0-
116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-				-0-						-0-
124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-				-0-						-0-
90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2	N	-0-				-0-						-0-
124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2	N	-0-				-0-						-0-
120 N	30	-0-	-90	-0-	30	2	N	-0-				-0-						-0-
62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-				-0-						-0-
62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-				-0-						-0-
30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-				-0-						-0-
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-						-0-
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-						-0-
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			448			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)		//CONT.//		76529 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
PETEX		//CONT.//		659782															
RICKELS "1074"		WELL #:		1		RRCID -> 152256		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 4231 PERF. 3998 - 4002									

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

01	1581 N	1267	-0-	-314	-0-		1267	2				N	-0-					-0-	
02	1092 N	1003	-0-	-89	-0-		1003	2				N	-0-					-0-	
03	1302 N	1296	-0-	-6	-0-		1296	2				N	-0-					-0-	
04	1230 N	1214	-0-	-16	-0-		1214	2				N	-0-					-0-	
05	1347 N	1347	-0-	-0	-0-		1347	2				N	-0-					-0-	
06	1260 N	1021	-0-	-239	-0-		1021	2				N	-0-					-0-	
07	1457 N	1457	-0-	-0	-0-		1457	2				N	-0-					-0-	
08	1333 N	984	-0-	-349	-0-		984	2				N	-0-					-0-	
09	1244 N	1244	-0-	-0	-0-		1244	2				N	-0-					-0-	
10	3100 N	9364	-0-	6264	-0-	6264	9364	2				N	-0-					-0-	
11	3000 N	1149	-0-	-1851	-0-	4413	1149	2				N	-0-					-0-	
12	3100 N	1221	-0-	-1879	-0-	2534	1221	2				N	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD:		22,567				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

ALLAR "1034"				WELL #:	1	RRCID -> 155457	COMPL. DATE 08/21/1995	TOTAL DEPTH	4169	PERF. 4110	-	4116
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-		-0-
02	616	N	380	-0-	-236	-0-	380	2	N	-0-		-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-		-0-
04	510	N	42	-0-	-468	-0-	42	2	N	-0-		-0-
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2	N	-0-		-0-
06	630	N	259	-0-	-371	-0-	259	2	N	-0-		-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-
08	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2	N	-0-		-0-
09	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	2	N	-0-		-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-		-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,720	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOLMAN				WELL #:	3	RRCID -> 173852	COMPL. DATE 06/24/1999	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3998 - 3999
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2	N	-0-	44
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	44
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	44
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	44
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-	44
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2	N	-0-	44
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2	N	-0-	44
08	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	2	N	-0-	44
09	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2	N	-0-	44
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	44
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-	44
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	44
TOTAL GAS PROD:			1,331	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)				//CONT.// 76529 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
PETEX				//CONT.// 659782													
CRETSINGER				WELL #: 1		RRCID -> 206861		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4166 - 4170					
M	GAS		INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2139 N	1283	-0-	-856	-0-			1283	2				N	-0-			90
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-			1515	2				N	-0-			90
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-			1385	2				N	-0-			90
04	1230 N	1098	-0-	-132	-0-			1098	2				N	-0-			90
05	1674 N	1413	-0-	-261	-0-			1413	2				N	-0-			90
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-			1358	2				N	-0-			90
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-			1510	2				N	-0-			90
08	1426 N	1140	-0-	-286	-0-			1140	2				N	-0-			90
09	1350 N	301	-0-	-1049	-0-			301	2				N	-0-			90
10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-			2312	2		1	9	N	1			91
11	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-			2679	2				N	-0-			91
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-			1946	2				N	-0-			91
TOTAL GAS PROD:		17,941				TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

RIFE (CONGL. 3900)		76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
RBR PRODUCTION, LLC		103371																
GREEN, FLORENCE		WELL #: 25		RRCID -> 121072		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3794 - 3800								
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	CODE	BALANCE		
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-		
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-		
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-		
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-		
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-		
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-		
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-		
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-		
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-		
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-		
12	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____12/22/2025																		

TOTAL GAS PROD:

331

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

G & F OIL, INC.				292000															
RITCHIE				WELL #:		1		RRCID -> 203469		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH		4500		PERF. 4131 -		4215	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		4						202
02	560	N	409	-0-	-151	-0-	-0-	409	2		N		-0-						202
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2		N		-0-						202
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2	2	9	N	2						204
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	474	2	3	9	N	3						207
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2	4	9	N	4						211
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2	3	9	N	3						214
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	N	1						215
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	N	2						217
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	N	1						218
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	-0-	608	2	3	9	N	3						221
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-					N	NO RPT						221

TOTAL GAS PROD:

5,526

TOTAL CONDENSATE PROD:

23

KEATING ENERGY, INC.				453142							
RAGLE J.B.		WELL #:		1	RRCID -> 056674	COMPL. DATE 07/27/1973	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 3935 -	3945	
01	1736 N	1321	-0-	-415	-0-	1321 2	N	-0-		42	
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2	N	-0-		42	
03	1705 N	1406	-0-	-299	-0-	1406 2	N	-0-		42	
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2	N	-0-		42	
05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2	N	-0-		42	
06	1350 N	1068	-0-	-282	-0-	1068 2	N	-0-		42	
07	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361 2	N	-0-		42	
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2	N	-0-		42	
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2	N	-0-		42	
10	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	1290 2	N	-0-		42	
11	1350 N	1074	-0-	-276	-0-	1074 2	N	-0-		42	
12	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1202 2	N	-0-		42	

TOTAL GAS PROD:

15,138

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388															
MCMURREY, M. H.		WELL #:		12		RRCID -> 043334		COMPL. DATE 09/20/1967		TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A									
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2				N	-0-					31		
02	308 N	253	-0-	-55	-0-	253	2				N	-0-					31		
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2				N	-0-					31		
04	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2				N	-0-					31		
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2				N	-0-					31		
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2				N	-0-					31		
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2				N	-0-					31		
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2				N	-0-					31		
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	2				N	-0-					31		
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2				N	-0-					31		
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2				N	-0-					31		
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2				N	-0-					31		
TOTAL GAS PROD:		3,596																	
		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-							

MCMURREY, M. H.				WELL #:	13	RRCID -> 043537	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL	DEPTH	4212	PERF.	N/A
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2	N	-0-			9
02	1932	N	1457	-0-	-475	-0-	1457	2	N	-0-			9
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2	N	-0-			9
04	2130	N	2125	-0-	-5	-0-	2125	2	N	-0-			9
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2	N	-0-			9
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2	N	-0-			9
07	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	2114	2	N	-0-			9
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2	N	-0-			9
09	2130	N	1832	-0-	-298	-0-	1832	2	N	-0-			9
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2	N	-0-			9
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2	N	-0-			9
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2	N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:				24,733	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	38	RRCID ->	123799	COMPL. DATE	03/09/1987	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3986 -	3996
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-					54
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-					54
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-					54
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2	N	-0-					54
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-					54
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-					54
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-					54
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-					54
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-					54
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-					54
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-					54
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-					54
TOTAL GAS PROD:			1,379	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388															
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID -> 259069		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3846 - 3856								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2				N	-0-					27	
02	504 N	39	-0-	-465	-0-	-0-	39	2				N	-0-					27	
03	465 N	39	-0-	-426	-0-	-0-	39	2				N	-0-					27	
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	-0-	25	2				N	-0-					27	
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-					27	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-					27	
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2				N	-0-					27	
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2				N	-0-					27	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	2				N	-0-					27	
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2				N	-0-					27	
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	11	2				N	-0-					27	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2				N	-0-					27	
TOTAL GAS PROD:		355				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PITCOCK, INC.				665870									
FLOW DON L.				WELL #:		1	RRCID -> 068487		COMPL. DATE 06/12/1976		TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A		
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	171	2	N	-0-			-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2	N	-0-			-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-			-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2	N	-0-			-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,619		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JOHNSON, HELEN A				WELL #:	4	RRCID -> 068878	COMPL. DATE 09/10/1976	TOTAL DEPTH	4252	PERF. N/A
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-	10
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	2	N	-0-	10
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	10
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-	10
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	10
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2	N	-0-	10
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-	10
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	10
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-	10
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	10
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2	N	-0-	10
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	10
TOTAL GAS PROD:			840		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870									
JOHNSON, HELEN -A-		WELL #:		5		RRCID -> 074924		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			1
02	336 N	280	-0-	-56	-0-	280	2		N	-0-			1
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			1
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			1
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-			1
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	2		N	-0-			1
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2		N	-0-			1
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2		N	-0-			1
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2		N	-0-			1
10	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2		N	-0-			1
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2		N	-0-			1
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		3,651				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STONEBRIAR OIL LLC				823774									
MCCLURE J.M. ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 061482		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	43	-0-	43	43	43	3	N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	57	-0-	57	100	57	3	N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	62	-0-	62	162	62	3	N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	162			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	162			N	NO RPT		-0-	
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	162			N	NO RPT		-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	162			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			162		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TARPON OIL & GAS CO. RHODES RANCH				836178 WELL #:	1	RRCID -> 233613	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH	4963 PERF. 3906 - 4589
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-
10	620 N	566	-0-	-54	-0-	566	3	N	-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:				5,548	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

RIFE (CONGL 4000)				76655 600	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388												
MCMURREY, M. H. D				WELL #:	62D	RRCID ->	104321	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	4039	-	4068	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-						8	
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-						8	
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-						8	
04	750 N	702	-0-	-48	-0-	702	2	N	-0-						8	
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-						8	
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-						8	
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-						8	
08	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	2	N	-0-						8	
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-						8	
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-						8	
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-						8	
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-						8	
TOTAL GAS PROD:		9,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCMURREY, M. H. D				WELL #:	66D	RRCID -> 104712	COMPL. DATE 02/08/1981	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4165 - 4175
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	2	N	-0-	-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2	N	-0-	-0-
04	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2	N	-0-	-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-	-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-	-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-	-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2	N	-0-	-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-	-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	N	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,508		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCMURREY, M. H. C				WELL #:	11C	RRCID -> 119110	COMPL. DATE 01/27/1989	TOTAL DEPTH	4084	PERF. 4030 - 4038
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	60
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2	N	-0-	60
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	60
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	60
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	60
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	60
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-	60
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-	60
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	60
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	60
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	60
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	60
TOTAL GAS PROD:			239		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RIFE (CONGL. 4150)				76655 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388						
MCMURREY, M. H.				WELL #: 1	RRCID -> 044194	COMPL. DATE 05/07/1968	TOTAL DEPTH	4136	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		20
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2	N	-0-		20
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		20
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2	N	-0-		20
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		20
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		20
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		20
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		20
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		20
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		20
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		20
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:			555	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #: 39	RRCID -> 128298	COMPL. DATE 04/13/1987	TOTAL DEPTH	4277	PERF. 4012 - 4043	
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		84
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		84
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		84
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		84
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		84
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		84
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		84
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		84
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		84
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		84
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		84
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		84
TOTAL GAS PROD:			1,595	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCMURREY, M. H.				WELL #: 629	RRCID -> 198064	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH	4223	PERF. 4034 - 4044	
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	N	-0-		13
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-		13
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-		13
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-		13
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-		13
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2	N	-0-		13
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-		13
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-		13
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-		13
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-		13
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-		13
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:			6,784	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RIFE (1600) 76655 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 MCMURREY, M.H. WELL #: 28 RRCID -> 106720 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1621 - 1629

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RINGO (CONGL.) 76800 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ESG RESOURCES LLC 101582
 CRAWFORD "B" WELL #: 3 RRCID -> 136956 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3364 - 3370

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

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
 PIERCE R.N. WELL #: 2 RRCID -> 058811 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 3487 PERF. 3370 - 3380

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

RINGO (CONG. UPPER) D.J. & T. ENERGY CRAIN			76800 302 196227		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
WELL #:			1		RRCID -> 199570		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3247 - 3252					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

RINGO (3557-3565)					76800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC					822615					
ROYE D.S.J.					WELL #:	3	RRCID -> 065335	COMPL. DATE 11/08/1975	TOTAL DEPTH 3670	PERF. 3388 - 0
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

ROYE, D. S. J.				WELL #:	5	RRCID -> 073049	COMPL. DATE 11/19/1987	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3370	-	3384
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RISTER (BEND CONGL.)		76928 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291								
STEPHENSON, H.M.		WELL #: 173	RRCID -> 093730		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3682 - 3690			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3	Y	-0-		-0-
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	237 3	Y	-0-		-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	Y	-0-		-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	Y	-0-		-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	Y	-0-		-0-
06	270 N	143	-0-	-127	-0-	143 3	Y	-0-		-0-
07	279 N	138	-0-	-141	-0-	138 3	Y	-0-		-0-
08	279 N	124	-0-	-155	-0-	124 3	Y	-0-		-0-
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	104 3	Y	-0-		-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3	Y	-0-		-0-
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	80 3	Y	-0-		-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,110	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROCKING R (MISS)		77164 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
TARPON OIL & GAS CO.		836178								
ROCKING R RANCH		WELL #: 1	RRCID -> 254114		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3790 - 3810			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBBIE DAVIS (CONGL.)		77226 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782								
GRAHAM "1034"		WELL #: 1	RRCID -> 183410		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4082 - 4088			
01	217 N	54	-0-	-163	-0-	54 2	N	-0-		-0-
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54 2	N	-0-		-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		-0-
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2	N	-0-		-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2	N	-0-		-0-
06	150 N	4	-0-	-146	-0-	4 2	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		421	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBBIE DAVIS (CONGL.) //CONT.// 77226 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 1 RRCID -> 236446 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	180	-0-	-533	-0-	180 2		N	-0-			-0-
02	476 N	5	-0-	-471	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
12	465 N	359	-0-	-106	-0-	359 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALKER "1302" WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100

01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5) 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 SHAIDA, JOHN H. 768650
 GRIFFIN, J.M. WELL #: 6 RRCID -> 117626 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5) //CONT.// 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555														
ROBERTSON CSL WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	496 N	320	-0-	-176	-0-	76 1	243 3	N	1				72	
02	448 N	287	-0-	-161	-0-	1 9								
03	434 N	408	-0-	-26	-0-	51 1	230 3	N	5				77	
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	6 9								
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	57 1	350 3	N	1				78	
06	390 N	329	-0-	-61	-0-	1 9								
07	465 N	309	-0-	-156	-0-	72 1	386 3	N	2				80	
08	558 N	410	-0-	-148	-0-	2 9								
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	68 1	493 3	N	-0-				80	
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	58 1	271 3	N	-0-				80	
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	57 1	252 3	N	-0-				80	
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	65 1	345 3	N	-0-				80	
						67 1	403 3	N	-0-				80	
						63 1	460 3	N	-0-				80	
						72 1	469 3	N	-0-				80	
						58 1	488 3	N	-0-				80	

TOTAL GAS PROD: 5,164

TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ROBINETT (MISS) 77403 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE														
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012														
ROBINETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254197 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896														
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-	
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-				-0-	
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-				-0-	
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-				-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-	
06	180 N	1	-0-	-179	-0-	1 1		N	-0-				-0-	
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-				-0-	
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-				-0-	
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-				-0-	
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-				-0-	
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,162

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280651 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954														
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				49	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				49	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				49	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				49	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				49	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				49	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				49	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	1 1		N	-0-				49	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				49	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				49	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				49	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				49	

TOTAL GAS PROD: 10

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINETT (MISS)		//CONT.//		77403 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE					
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		033012										
GOLDEN		WELL #:		1	RRCID -> 281214		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2905 - 2944			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			61
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			61
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			61
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			61
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			61
06	210 N	85	-0-	-125	-0-	85	2			N	-0-			61
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-			61
08	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	1			N	-0-			61
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			61
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			61
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			61
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
TOTAL GAS PROD:		5,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300)				77418 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
ALDENHOVEN, CARL				WELL #:	2A	RRCID -> 139191	COMPL. DATE 03/12/1991	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3704 - 3754			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBL (CONGLOMERATE)				77450 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284								
ROBERSON				WELL #:	1	RRCID -> 116916	COMPL. DATE 02/01/2010	TOTAL DEPTH	4059	PERF. 3982 -	3996	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROBL (CONGLOMERATE)			//CONT.//		77450 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC			//CONT.//		614284													
ROBERSON			WELL #:		2	RRCID -> 120144			COMPL. DATE 02/01/2010			TOTAL DEPTH 4113		PERF. 3892 - 3898				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

ROCK CASTLE (CONGL. 4150)				77571 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
CRAWFORD-DUNAWAY				WELL #:	1	RRCID -> 099528	COMPL. DATE 11/12/1981	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4142 - 4150				
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	Y	-0-				
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	Y	-0-				
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	Y	-0-				
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98 3	Y	-0-				
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101 3	Y	-0-				
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80 3	Y	-0-				
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65 3	Y	-0-				
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73 3	Y	-0-				
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	Y	-0-				
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	Y	-0-				
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57 3	Y	-0-				
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112 3	Y	-0-				
TOTAL GAS PROD:				1,243	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROCKWELL (CONGL UPPER)				77757 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.				054545							
GREEN, W.H.				WELL #:	1	RRCID -> 103141	COMPL. DATE 09/07/1982	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4609 -	4628
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	671	-0-	-228	-0-	669	2	2	9	Y	2				105
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-				105
03	744 N	361	-0-	-383	-0-	360	2	1	9	Y	1				106
04	660 N	300	-0-	-360	-0-	299	2	1	9	Y	1				107
05	434 N	195	-0-	-239	-0-	194	2	1	9	Y	1				108
06	360 N	32	-0-	-328	-0-	32	2			Y	-0-				108
07	310 N	28	-0-	-282	-0-	27	2	1	9	Y	1				109
08	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-				109
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-				109
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-				109
11	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	2			Y	-0-				109
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				109
TOTAL GAS PROD:			2,373	TOTAL CONDENSATE PROD:			6								

ROCKWELL (GARDNER)				77757 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD		
BASIN OPERATING INC.				054545							
WALKER BUCKLER 78				WELL #:	1	RRCID -> 131948	COMPL. DATE 09/08/1989	TOTAL DEPTH	4806	PERF. 3741	- 3743
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186			N	-0-		-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	208	3	N	-0-		-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,252	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750											
WALKER-BUCKLER				WELL #:	2A	RRCID -> 102463	COMPL.	DATE 10/08/1982	TOTAL	DEPTH	4992	PERF.	3884 -	3890	
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	835	2	25	9	N	23	174	1	43
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	513	2	11	9	N	10			53
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	613	2	176	9	N	160	124	6	89
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	838	2	54	9	N	49			138
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	861	2	45	9	N	41			179
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	819	2	37	9	N	34	159	1	54
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	847	2	39	9	N	35			89
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	890	2	41	9	N	37			126
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	825	2	39	9	N	35			161
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	844	2	42	9	N	38			199
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	779	2	33	9	N	30	167	1	62
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	547	2	4	9	N	4			66
TOTAL GAS PROD:				9,757		TOTAL CONDENSATE PROD:				496					

ROCKWELL (GARDNER)		//CONT.//		77757 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD													
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		//CONT.//		800750		WELL #:		A 3		RRCID -> 103286		COMPL. DATE 11/16/1982		TOTAL DEPTH 4987		PERF. 3580 - 3590							
WALKER-BUCKLER																							
M		GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* *		C		COND		* * DISPOSITIONS		* *		EOM	
0		ALLOW CODE		PROD GAS LIFT (L)		STATUS (CODE)		(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		M		PROD		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE	
01		0 K		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
02		0 K		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
03		0 K		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
04		0 K		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
05		0 K		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
06		0 K		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
07		0 K		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
08		0 K		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
09		0 K		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
10		0 K		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
11		0 K		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
12		0 K		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)				77786 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CALLAHAN		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
BALKUM-GINCO "B"				WELL #:	3	RRCID -> 106632	COMPL. DATE 06/21/1983	TOTAL DEPTH	3619	PERF. 3404	- 3414
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		39
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		39
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		39
04	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3	N	-0-		39
05	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3	N	-0-		39
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		39
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		39
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		39
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		39
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		39
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		39
12	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT		39
TOTAL GAS PROD:			51	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALKUM-GINGO "B"				WELL #:	4	RRCID ->	106633	COMPL. DATE	05/21/1983	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	3398	-	3424
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-					-0-
03	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	3	N	-0-					-0-
04	540	N	298	-0-	-242	-0-	298	3	N	-0-					-0-
05	558	N	202	-0-	-356	-0-	202	3	N	-0-					-0-
06	450	N	128	-0-	-322	-0-	128	3	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-					-0-
08	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	3	N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				2,554	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)														
EASTLAND OPERATING, L.L.C.														
BALKUM-GINGO "B"														
		//CONT.//		77786 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
		//CONT.//		239726										
		WELL #:		2		RRCID -> 106814		COMPL. DATE 05/06/1983		TOTAL DEPTH		3460 PERF. 3368 - 3372		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				52		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

GRIDER														
		WELL #:		1		RRCID -> 295275		COMPL. DATE 04/21/1985		TOTAL DEPTH		3480 PERF. 3415 - 3424		
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				191		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

Q A P SERVICES, INC.														
GARRETT, G.														
		WELL #:		1		RRCID -> 108114		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH		3500 PERF. 3434 - 3440		
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
07		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				3,719		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS) 77787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
 HARRIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 087288 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4148 - 4154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	600 N	224	-0-	-376	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	465 N	173	-0-	-292	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ROGERS RANCH (CONGL.) 77932 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 ROGERS, R. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 069880 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ROGERS, R.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 070621 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					70
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					70
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	870	3	10	9	N	9					79
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	889	3	7	9	N	6					85
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	945	3	11	9	N	10					95
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	992	3	4	9	N	4					99
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1016	3	4	9	N	4					103
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					103
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-	90	1			13
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					13
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					13
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		11,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		33										

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5190	5190	-0-	-0-	-0-	5173	3	17	9	N	15			98
02	4692	4692	-0-	-0-	-0-	4685	3	7	9	N	6			104
03	5065	5065	-0-	-0-	-0-	5058	3	7	9	N	6			110
04	4680	4521	-0-	-159	-0-	4509	3	12	9	N	11			121
05	5801	5801	-0-	-0-	-0-	5788	3	13	9	N	12			133
06	5719	5719	-0-	-0-	-0-	5718	3	1	9	N	1			134
07	5995	5995	-0-	-0-	-0-	5987	3	8	9	N	7			141
08	5917	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3			N	-0-	119	1	22
09	5908	5908	-0-	-0-	-0-	5908	3			N	-0-			22
10	6361	6361	-0-	-0-	-0-	6361	3			N	-0-			22
11	5940	5940	-0-	-0-	-0-	5940	3			N	-0-			22
12	5915	5915	-0-	-0-	-0-	5915	3			N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		67,024				TOTAL CONDENSATE PROD:				58				

ROYALL (ELLENBURGER)				78805 400	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD		
PETEX				659782							
COTTLE				WELL #:	1	RRCID -> 124297	COMPL. DATE 02/08/1985	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3863	- 3878
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-	-0-
02	896	N	883	-0-	-13	-0-	883	2	N	-0-	-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-	-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-	-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-	-0-
06	1080	N	805	-0-	-275	-0-	805	2	N	-0-	-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-	-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-	-0-
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2	N	-0-	-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	N	-0-	-0-
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2	N	-0-	-0-
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,245	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROYALL				WELL #:	2	RRCID ->	134393	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL	DEPTH	4053	PERF.	3710	-	3724
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROYALL (ELLENBURGER) //CONT.// 78805 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 PETEX //CONT.// 659782
 RAYMOND, LES WELL #: 1 RRCID -> 137083 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4072 - 4074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3757	3757	-0-	-0-	-0-	3757 2		N	-0-			27
02	3163	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2		N	-0-			27
03	3722	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2		N	-0-			27
04	3430	3430	-0-	-0-	-0-	3430 2		N	-0-			27
05	3140	3140	-0-	-0-	-0-	3140 2		N	-0-			27
06	2940	1713	-0-	-1227	-0-	1713 2		N	-0-			27
07	3038	2848	-0-	-190	-0-	2848 2		N	-0-			27
08	4386	4386	-0-	-0-	-0-	4386 2		N	-0-			27
09	4563	4563	-0-	-0-	-0-	4563 2		N	-0-			27
10	4386	4386	-0-	-0-	-0-	4386 2		N	-0-			27
11	3705	3705	-0-	-0-	-0-	3705 2		N	-0-			27
12	4429	4429	-0-	-0-	-0-	4429 2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		43,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAYMOND, LES WELL #: 3 RRCID -> 137085 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 4035 - 4052

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 152221 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4050 - 4072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-			-0-
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-			-0-
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-			-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			-0-
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-			-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			-0-
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-			-0-
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-			-0-
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-			-0-
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROYALL (ELLENBURGER) //CONT.// 78805 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 PETEX //CONT.// 659782
 ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 190180 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3715 - 3724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL (DUFFER) 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 MCKELVAIN WELL #: 1 RRCID -> 098302 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3864 - 3874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 O'CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 120290 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3792 - 3798

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 RUSSELL (DUFFER) //CONT.// 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 O'CONNOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 120504 COMPL. DATE 01/27/1986 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3931 - 3940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

 O'CONNOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 120505 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965

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

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

 RYAN (BEND CONGLOMERATE) 79145 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 MAYO, EDDIE 536900
 YOUNG WELL #: RRCID -> 135962 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 3950 - 4058

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

 PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN (CONGL. 4365)		79145 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO											
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462																	
WILLINGHAM		WELL #:		1		RRCID -> 085662		COMPL. DATE 11/21/1979		TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILLINGHAM				WELL #:	2	RRCID -> 086865	COMPL. DATE 02/25/1980	TOTAL DEPTH 4430	PERF. 4380 - 4386
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WILLINGHAM				WELL #:	7	RRCID -> 091003	COMPL. DATE 12/05/1980	TOTAL DEPTH 4408	PERF. 4245 - 4250
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883		Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883		Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883		Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883		Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883		Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883		Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883		Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883		Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883		Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883		Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883		Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

RYAN (CONGL. 4365)			//CONT.//		79145 350	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO									
MCDERMETT OIL					546834															
STRINGER			WELL #:		RRCID -> 098041		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH		4350	PERF. 4280 - 4285								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5	
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5	
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5	
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5	
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5	
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5	
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5	
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5	
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5	
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5	
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5	
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992																				

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDC (GARDNER, LOWER)					79222 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
REVARO PETROLEUM, L.L.C.					703609						
SNYDER "66"					WELL #:	2	RRCID -> 153933	COMPL. DATE 02/04/1995	TOTAL DEPTH	4278	PERF. 3000 - 3038
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.E.C. (MARBLE FALLS) CREEK ENERGY, INC. MCFARLANE				79225 500 188579	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROWN			
				WELL #:	1	RRCID -> 082680	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2804	-	2808	
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-	
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-	
03	589 N	363	-0-	-226	-0-	363	2	N	-0-			-0-	
04	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	2	N	-0-			-0-	
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			-0-	
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			-0-	
07	403 N	329	-0-	-74	-0-	329	2	N	-0-			-0-	
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			-0-	
09	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2	N	-0-			-0-	
10	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2	N	-0-			-0-	
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-	
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 4,343

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABANA (MARBLE FALLS)										79348 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.										088563											
WILSON, CLAYTON										WELL #:		1		RRCID -> 125628		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 3494		PERF. 3027 - 3120	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
01		496 N	368	-0-	-128	-0-			368 3			N	-0-						23		
02		448 N	180	-0-	-268	-0-			180 3			N	-0-						23		
03		496 N	391	-0-	-105	-0-			391 3			N	-0-						23		
04		381 N	381	-0-	-0-	-0-			381 3			N	-0-						23		
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-			458 3			N	-0-						23		
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-			465 3			N	-0-						23		
07		504 N	504	-0-	-0-	-0-			504 3			N	-0-						23		
08		465 N	386	-0-	-79	-0-			386 3			N	-0-						23		
09		480 N	476	-0-	-4	-0-			468 3			N	7						30		
10		496 N	477	-0-	-19	-0-			401 3			N	69						99		
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-			383 3			N	-0-						99		
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-						N	NO RPT						99		
TOTAL GAS PROD:			4,469			TOTAL CONDENSATE PROD:			76												

BUSHNELL, H.				WELL #:	1	RRCID -> 131712	COMPL. DATE 12/10/1985	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 3027	-	3121
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EMMA KENT UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 138690	COMPL. DATE 02/19/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3007	-	3173
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SABANA (MARBLE FALLS) //CONT.// 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 LONG, TONY WELL #: 1 RRCID -> 143762 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3014 - 3098

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	147	-0-	-163	-0-	147	3		N	-0-			-0-
02		252 N	19	-0-	-233	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03		279 N	14	-0-	-265	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04		150 N	23	-0-	-127	-0-	23	3		N	-0-			-0-
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06		14 N	4	-0-	-10	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,017			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143798 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106

01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			2
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3		N	-0-			2
03		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			2
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-			2
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			2
06		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3		N	-0-			2
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			2
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			2
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			2
12		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:				87			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 167182 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 3121

01		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			52
02		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-			52
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			52
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			52
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			52
06		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			52
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			52
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			52
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			52
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			52
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			52
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:				77			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SABANA (MARBLE FALLS) //CONT.// 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 HUNT, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 217130 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3066 - 3178

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			13
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3		N	-0-			13
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			13
04		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-			13
05		11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3		N	-0-			13
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			13
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			13
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:			52	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SABANA (STRAWN) 79348 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 BUSHNELL, H. WELL #: 1A RRCID -> 120146 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1852 - 1858

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06		15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			44	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER) 79788 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ESG RESOURCES LLC 101582
 HEARN, C.T. WELL #: 1 RRCID -> 093482 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4627 - 4642

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SALESVILLE, WEST (CONGL) 79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 DOW, W. S. WELL #: 1 T RRCID -> 056387 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 4793 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			20
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2		N	-0-			20
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			20
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			20
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			20
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			20
07		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			20
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			20
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			20
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			20
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			20
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:				579			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MILLER MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 061215 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 4312

01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2025 - WELL PLUGGED 03/25/25												
TOTAL GAS PROD:				82			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RAMSEY C.E. WELL #: 1 RRCID -> 062917 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4138 - 4143

01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			119
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			119
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119 7		-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2025 - WELL PLUGGED 03/20/25												
TOTAL GAS PROD:				22			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOLLAND JANET W-D- WELL #: 1 D RRCID -> 063242 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				315			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SALT CREEK (MARBLE FALLS)														79886 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
BRUCE OGLETREE LLC														103274									
ROBERTS, W. B.														WELL #: 1		RRCID -> 018147		COMPL. DATE 05/09/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1647 - 1863	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2025 - WELL PLUGGED 01/27/25																							
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

STEELE, OLIVER														WELL #: 1		RRCID -> 018148		COMPL. DATE 01/22/1941		TOTAL DEPTH 2360		PERF. 1665 - 1859	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2025																							
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

ROBERTS (A)														WELL #: 1		RRCID -> 112978		COMPL. DATE 09/03/1984		TOTAL DEPTH 1975		PERF. 1764 - 1914	
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2025 - WELL PLUGGED 01/24/25																							
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

SANDRA K (STRAWN)														80612 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
RHYNE, J.V.														706379									
WENNINGER, W. GU														WELL #: 1		RRCID -> 130095		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 4712		PERF. 3162 - 3185	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

SANTA ANNA (BRENEKE)														80827 125		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														224880									
RUSSELL, S.M.														WELL #: 1		RRCID -> 086060		COMPL. DATE 12/28/1979		TOTAL DEPTH 1589		PERF. 1504 - 1512	
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-						
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-						
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-						
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-						
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-						
06	0	N	50	-0-	50	-0-	50	2			N	-0-					-0-						
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-						
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-						
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
TOTAL GAS PROD:			400			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

SANTA ANNA (BRENEKE) //CONT.// 80827 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 TUCKER, BILL 872298
 EUBANKS, OZRO WELL #: 1A RRCID -> 018152 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1824 - 1835

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
 FERGUSON, H. C. & GIESECKE WELL #: 1 RRCID -> 018166 COMPL. DATE 02/15/1943 TOTAL DEPTH 2263 PERF. 2214 - 2265

01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-	-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-	-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 116										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUERY, ELLA G. WELL #: 1 RRCID -> 018233 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH 2246 PERF. 2165 - 2205

01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-	-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-	-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 116										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)														CNTY: BROWN	
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC															
RIORDAN, J. L.															
WELL #: 1															
RRCID -> 018241															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH															
N/A															
PERF. 2221 - 2255															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-				-0-	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-				-0-	
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-				-0-	
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-				-0-	
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-				-0-	
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		Y	-0-				-0-	
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-				-0-	
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-				-0-	
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-				-0-	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			118		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.															
GARRETT, G. W.															
WELL #: 9															
RRCID -> 018167															
COMPL. DATE 06/29/1934															
TOTAL DEPTH															
N/A															
PERF. 2218 - 2285															
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

HOLT, W. F.															
WELL #: 1															
RRCID -> 018171															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH															
N/A															
PERF. 2240 - 2385															
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//	80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//	140622						
HOLT, W. F., ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 018172	COMPL. DATE 02/12/1946	TOTAL DEPTH	2284	PERF. 2125 - 2182	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

WATSON, T. C.		WELL #:	4	RRCID -> 018199	COMPL. DATE 03/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2307 - 2354	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273	N	NO RPT		153
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273	N	NO RPT		153
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273	N	NO RPT		153
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273	N	NO RPT		153
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273	N	NO RPT		153
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273	N	NO RPT		153
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273	N	NO RPT		153
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273	N	NO RPT		153
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273	N	NO RPT		153
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273	N	NO RPT		153
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273	N	NO RPT		153
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273	N	NO RPT		153
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

C. G. & O. CO. -WELLS-, J.		WELL #:	1	RRCID -> 018200	COMPL. DATE 01/11/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2211 - 2275	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.														
DUGGINS, S. H.														
WELL #: 1 RRCID -> 018222 COMPL. DATE 10/07/1942 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2134 - 2196														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DUGGINS, S. H.														
WELL #: 2 RRCID -> 018223 COMPL. DATE 04/10/1945 TOTAL DEPTH 2202 PERF. 2128 - 2202														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HARGETT, HAYDEN														
WELL #: 1 RRCID -> 018227 COMPL. DATE 01/25/1945 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2131 - 2195														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 NORRIS, H. O. WELL #: 3 RRCID -> 018236 COMPL. DATE 09/30/1948 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2090 - 2148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICHMOND, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 018239 COMPL. DATE 06/29/1945 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2256 - 2315

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

RICHMOND, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 018240 COMPL. DATE 10/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2246 - 2289

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

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 STRANGE, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 018247 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 2066 - 2150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLT, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 018253 COMPL. DATE 07/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2133 - 2228

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

POWELL, GARLAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 041190 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2254 - 2366

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1159			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1159			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1159			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1159			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1159			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1159			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1159			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1159			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1159			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1159			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1159			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1159			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 NORRIS, H. O. WELL #: 4 RRCID -> 090776 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2125 - 2144

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

DUGGINS, S.H. WELL #: 3 RRCID -> 102647 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2126 - 2172

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

DUGGINS, S.H. WELL #: 4 RRCID -> 103476 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2148 - 2202

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROWN						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622												
POWELL, GARLAND		WELL #:		3A	RRCID -> 129317	COMPL. DATE 12/27/1988	TOTAL DEPTH 2642	PERF. 2264	-	2340						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1502										-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1502										-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1502										-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1502										-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1502										-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1502										-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1502										-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1502										-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1502										-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1502										-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1502										-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1502										-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HOLT, W. F.		WELL #:	5	RRCID -> 163919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2491	PERF. 2310	- 2356
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355								
RENDLEMAN ESTATE		WELL #:	2	RRCID -> 018189	COMPL. DATE 00/00/1935	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 2212	- 2260	
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
CREEK ENERGY, INC.				188579												
HAYNES, E. S. -A-		WELL #:		2	RRCID -> 073106		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 2294		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYNES, E. S. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 089893	COMPL. DATE 05/14/1980	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 2099 - 2128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LINEBERRY, M. J.				WELL #: B 1	RRCID -> 090374	COMPL. DATE 04/25/1980	TOTAL DEPTH	2196	PERF.	2108 -	2139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	0	N	60	-0-	60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			480				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NABOURS, J. C. MOLLIE				WELL #:	1	RRCID -> 018184	COMPL. DATE 10/04/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2165 - 2225
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-	-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	-0-
06	0 N	50	-0-	50	-0-	50	2	N	-0-	-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			400	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RUSSELL /CPC/				WELL #:	3	RRCID -> 018192	COMPL. DATE 08/20/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2241 - 2275
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-	-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	-0-
06	0 N	50	-0-	50	-0-	50	2	N	-0-	-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			400	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
 RUSSELL /CPC/ WELL #: 4 RRCID -> 018193 COMPL. DATE 01/10/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2268 - 2323

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06		0 N	60	-0-	60	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			480				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ADKISSON, ALBERT W. WELL #: 1 RRCID -> 018214 COMPL. DATE 09/08/1945 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195

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

COUNTY OF COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 018218 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145

01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
06	0 N	50	-0-	50	-0-	50	2			N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			400				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)														CNTY: BROWN	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC															
DUGGINS-FRENCH															
WELL #: 1 RRCID -> 018220 COMPL. DATE 08/14/1944 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-	
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-	
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-	
06	0 N	60	-0-	60	-0-	60	2			N	-0-			-0-	
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-	
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			480	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

LUCAS, F. L.														WELL #: 1 RRCID -> 018231 COMPL. DATE 03/14/1950 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2116 - 2162	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
06	0 N	50	-0-	50	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			400	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

LUCAS, F. L.														WELL #: 2 RRCID -> 018232 COMPL. DATE 05/04/1951 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2112 - 2149	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
06	0 N	50	-0-	50	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			400	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 N		60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	60 N		60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62 N		60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60 N		60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62 N		60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	0 N		60	-0-	60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	60 N		60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62 N		60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			480				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RUSSELL, S. M.				WELL #:	2	RRCID -> 018243	COMPL. DATE 04/07/1946	TOTAL DEPTH	2101	PERF. 2055 -	2101
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		-0-
06	0	N	50	-0-	50	-0-	50 2	N	-0-		-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				400	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

STRANGE, D.				WELL #:	1	RRCID -> 018246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2114 - 2179
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
06	0 N	60	-0-	60	-0-	60	2	N	-0-		-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			480		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
 WELLS, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 018251 COMPL. DATE 07/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2214 - 2271

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	0 N	60	-0-	60	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		480			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARRETT, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 075618 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A

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

RUSSELL, S.M. WELL #: 5 RRCID -> 095151 COMPL. DATE 08/19/1981 TOTAL DEPTH 2243 PERF. 2086 - 2134

01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	0 N	60	-0-	60	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		480			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
 WELLS, IRENE WELL #: 2 RRCID -> 095152 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2188 - 2237

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	0 N	60	-0-	60	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		480			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWMAN, VIRGIL C. WELL #: 4 RRCID -> 101039 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 2285 - 2302

01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			35
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			35
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			35
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			35
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			35
06	0 N	60	-0-	60	-0-	60	2		N	-0-			35
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			35
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			35
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		480			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EUBANK, CHARLES W. 255145
 NEWMAN, V. C. WELL #: 2 RRCID -> 169241 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2321

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

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
RINGO RIG LLC				712386												
RENDELMAN, E. P.		WELL #:		9	RRCID -> 018191		COMPL. DATE 10/08/1959		TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2210	- 2270				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHIRMACHER				WELL #:	1	RRCID -> 018194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2140 - 2209
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC					748098									
BAKER, L. L. -A-					WELL #:	1	RRCID -> 018159	COMPL. DATE 10/27/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2256	-	2297	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537		N	NO RPT				-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537		N	NO RPT				-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537		N	NO RPT				-0-	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537		N	NO RPT				-0-	
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537		N	NO RPT				-0-	
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537		N	NO RPT				-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537		N	NO RPT				-0-	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537		N	NO RPT				-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537		N	NO RPT				-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537		N	NO RPT				-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537		N	NO RPT				-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537		N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)														CNTY: BROWN	
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC															
BLANTON															
WELL #: 1															
RRCID -> 018160															
COMPL. DATE 08/15/1938															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. 2105 - 2127															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

CAMPBELL, HENRY															
WELL #: 4															
RRCID -> 018161															
COMPL. DATE 12/15/1959															
TOTAL DEPTH 2205															
PERF. 2202 - 2245															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DAVIS, C. J. & LUCY R.															
WELL #: 1															
RRCID -> 018163															
COMPL. DATE 10/20/1940															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. 2222 - 2306															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098												
DAVIS, LUCY ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 018164		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2241 - 2290				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ERWIN				WELL #:	1	RRCID -> 018165	COMPL. DATE 01/04/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2145 - 2203
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273	N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273	N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273	N	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273	N	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273	N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273	N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273	N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273	N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273	N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273	N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273	N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GOLSTON, ROY D. /CPC/				WELL #:	2	RRCID -> 018168	COMPL. DATE 11/14/1945	TOTAL DEPTH	2189	PERF.	2126	-	2189
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		88827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098							
JENNINGS		WELL #:		1	RRCID -> 018174	COMPL. DATE 11/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2185 - 2211		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KINGSBERY -B-		WELL #:		1	RRCID -> 018175	COMPL. DATE 09/09/1945	TOTAL DEPTH	2214	PERF. 2179 - 2214		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KINGSBERY -C-		WELL #:		1	RRCID -> 018176	COMPL. DATE 11/13/1949	TOTAL DEPTH	2279	PERF. 2210 - 2279		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978		N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1978		N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1978		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KINGSBERY -E-		WELL #:		1	RRCID -> 018177	COMPL. DATE 05/06/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2205 - 2240		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368		N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368		N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368		N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368		N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	368		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2025											
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN										
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098															
LLOYD		WELL #:		1	RRCID -> 018178		COMPL. DATE 01/17/1941		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2145 - 2196							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		748						N	NO RPT					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		748						N	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		748						N	NO RPT					-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		748						N	NO RPT					-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		748						N	NO RPT					-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		748						N	NO RPT					-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		748						N	NO RPT					-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		748						N	NO RPT					-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		748						N	NO RPT					-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		748						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		748						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		748						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MCCLURE, J. E.		WELL #:		2	RRCID -> 018180	COMPL. DATE 07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2352 - 2372		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175			N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	175			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOORE, E. W.		WELL #:		3	RRCID -> 018182	COMPL. DATE 10/21/1958	TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2267 - 2296		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2025											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOORE, LEILA J.		WELL #:		1	RRCID -> 018183	COMPL. DATE 04/04/1958	TOTAL DEPTH	2328	PERF. 2309 - 2311		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2025											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										CNTY: BROWN						
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC																
REEVES, CARRIE																
		//CONT.//		80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT								
		//CONT.//		748098												
		WELL #:		1		RRCID -> 018188		COMPL. DATE 05/13/1938		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2237 - 2280						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1144					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1144					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1144					N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1144					N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1144					N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1144					N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1144					N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1144					N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1144					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1144					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1144					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1144					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RENDELMAN				WELL #:		3	RRCID -> 018190	COMPL. DATE 08/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2155 - 2227
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

STUART, MRS. R. C. / COURTNEY WELLS/				WELL #:	1	RRCID -> 018197	COMPL. DATE 04/28/1951	TOTAL DEPTH	2148	PERF. 2085 -	2147
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317		N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317		N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317		N	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317		N	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317		N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317		N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317		N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317		N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317		N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317		N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317		N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098											
WHEELER, BUD		WELL #:		1	RRCID -> 018201		COMPL. DATE 03/28/1946		TOTAL DEPTH		2183	PERF. 2125 -	2183		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAKER, L. L. -B-				WELL #:	1	RRCID -> 018215	COMPL. DATE 09/26/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2238 - 2298
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043	N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043	N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043	N	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043	N	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043	N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043	N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043	N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043	N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043	N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043	N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043	N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BAKER, L. L. -B-				WELL #:	2	RRCID -> 018216	COMPL. DATE 04/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2168 - 2238
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1767	N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1767	N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1767	N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1767	N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1767	N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1767	N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1767	N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1767	N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1767	N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1767	N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1767	N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1767	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC										748098													
DAY-NORRIS										WELL #:		1		RRCID -> 018219		COMPL. DATE 09/04/1944		TOTAL DEPTH 2233		PERF. 2157 - 2233			
M										GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM			
O ALLOW CODE										PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE			
01 H15 VIOL										NO RPT		-0-		-0-		149		N		NO RPT		-0-	
02 H15 VIOL										NO RPT		-0-		-0-		149		N		NO RPT		-0-	
03 H15 VIOL										NO RPT		-0-		-0-		149		N		NO RPT		-0-	
04 H15 VIOL										NO RPT		-0-		-0-		149		N		NO RPT		-0-	
05 H15 VIOL										NO RPT		-0-		-0-		149		N		NO RPT		-0-	
06 H15 VIOL										NO RPT		-0-		-0-		149		N		NO RPT		-0-	
07 H15 VIOL										NO RPT		-0-		-0-		149		N		NO RPT		-0-	
08 H15 VIOL										NO RPT		-0-		-0-		149		N		NO RPT		-0-	
09 H15 VIOL										NO RPT		-0-		-0-		149		N		NO RPT		-0-	
10 H15 VIOL										NO RPT		-0-		-0-		149		N		NO RPT		-0-	
11 H15 VIOL										NO RPT		-0-		-0-		149		N		NO RPT		-0-	
12 H15 VIOL										NO RPT		-0-		-0-		149		N		NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

ESTES, J. A.					WELL #:	1	RRCID -> 018224	COMPL. DATE 06/24/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2053 - 2073
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1056	N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1056	N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1056	N	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1056	N	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1056	N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1056	N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1056	N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1056	N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1056	N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1056	N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1056	N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1056	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

GAY, R. C.				WELL #:	1	RRCID -> 018225	COMPL. DATE 12/31/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2209 - 2268
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585	N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585	N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585	N	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585	N	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585	N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585	N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585	N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585	N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585	N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585	N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585	N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098										
GOLSTON, ROY D.		WELL #:		1	RRCID -> 018226		COMPL. DATE 01/24/1945		TOTAL DEPTH	2247	PERF. 2190	-	2271	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*			EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND	* * DISPOSITIONS	* *	BALANCE
											PROD	AMT	CODE	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		268					N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		268					N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		268					N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		268					N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		268					N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		268					N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		268					N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		268					N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		268					N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		268					N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		268					N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		268					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLT, J. D.				WELL #:	1	RRCID -> 018229	COMPL. DATE 08/23/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2196 - 2275
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405	N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405	N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405	N	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405	N	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405	N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405	N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405	N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405	N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405	N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405	N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405	N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PENNY-DUGGINS					WELL #:	1	RRCID -> 018237	COMPL. DATE 01/26/1945	TOTAL DEPTH	2203	PERF. 2132 - 2202
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										//CONT.//		80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC										//CONT.//		748098											
SMITH-HOWARD										WELL #:		1		RRCID -> 018245		COMPL. DATE 09/11/1945		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2057 - 2179	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	397							N		NO RPT						-0-		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	397							N		NO RPT						-0-		
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	397							N		NO RPT						-0-		
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	397							N		NO RPT						-0-		
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	397							N		NO RPT						-0-		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	397							N		NO RPT						-0-		
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	397							N		NO RPT						-0-		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	397							N		NO RPT						-0-		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	397							N		NO RPT						-0-		
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	397							N		NO RPT						-0-		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	397							N		NO RPT						-0-		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	397							N		NO RPT						-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

TAYLOR, J. M.				WELL #:	1	RRCID -> 018248	COMPL. DATE 05/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2140 - 2166
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128	N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128	N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128	N	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128	N	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128	N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128	N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128	N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128	N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128	N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128	N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128	N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WALLACE, M. A.				WELL #:	2	RRCID -> 018250	COMPL. DATE 05/29/1952	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 2044 - 2125
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134	N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134	N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134	N	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134	N	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134	N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134	N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134	N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134	N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134	N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134	N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134	N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN							
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.//		748098													
PITTARD			WELL #:		1	RRCID -> 073329		COMPL. DATE 07/01/1977		TOTAL DEPTH 2686		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384						N	NO RPT						-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384						N	NO RPT						-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384						N	NO RPT						-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384						N	NO RPT						-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384						N	NO RPT						-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384						N	NO RPT						-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384						N	NO RPT						-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384						N	NO RPT						-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384						N	NO RPT						-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384						N	NO RPT						-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384						N	NO RPT						-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384						N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

PITTARD				WELL #:	2	RRCID -> 073330	COMPL. DATE 07/21/1977	TOTAL DEPTH	2480	PERF. N/A
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890	N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890	N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890	N	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890	N	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890	N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890	N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890	N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890	N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890	N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890	N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890	N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PITTARD, W. H. ESTATE A				WELL #:	1A	RRCID -> 075567	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH	2576	PERF. N/A
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70		N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		88827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098										
PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #:		2A	RRCID -> 075568		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2430		PERF. N/A			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572				N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572				N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572				N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572				N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572				N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572				N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572				N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572				N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572				N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572				N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572				N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KINGSBERRY, C.E. "C"					WELL #:	2	RRCID -> 087287	COMPL. DATE	02/26/1980	TOTAL DEPTH	2337	PERF. 2226 - 2246
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	226			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	226			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	226			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	226			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					05/01/2025							
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHEELER, BUD				WELL #:	2	RRCID -> 091060	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2208 - 2216
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GOLSTON, ROY D.				WELL #:	3	RRCID -> 091731	COMPL. DATE 01/02/1981	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2154 - 2162
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098												
CAMPBELL, HENRY		WELL #:		6	RRCID -> 091740		COMPL. DATE 01/01/1981		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2181 - 2199					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLANTON, SARA		WELL #: 2		RRCID -> 095550		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 2336		PERF. 2104 - 2130	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GOLSTON, ROY D.		WELL #: 5		RRCID -> 096836		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2230 - 2256	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098
 SMITH-HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 102805 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2151

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797					N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797					N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797					N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797					N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797					N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797					N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MOORE, LELIA J. WELL #: 4 RRCID -> 114701 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2225 - 2278

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2025															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ERWIN WELL #: 2 RRCID -> 114702 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2136 - 2283

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HOLT, J.D. WELL #: 2 RRCID -> 114704 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 2254

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202					N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202					N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202					N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202					N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202					N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202					N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098												
STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS		WELL #:		2	RRCID -> 127924		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH 2546		PERF. 2082 - 2092					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCCLURE, J. E.				WELL #:	4	RRCID -> 171988	COMPL. DATE 12/01/1998	TOTAL DEPTH 2340	PERF. 2280 - 2340
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189	N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189	N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189	N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189	N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189	N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189	N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189	N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189	N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189	N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189	N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	189	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CRIMSON-WHEELER				WELL #:	1	RRCID -> 172024	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2114 - 2236
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277	N	NO RPT	-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277	N	NO RPT	-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277	N	NO RPT	-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277	N	NO RPT	-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277	N	NO RPT	-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277	N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277	N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277	N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277	N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277	N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277	N	NO RPT	-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CRIMSON-KINGSBERRY "E"					WELL #:	1	RRCID -> 172025	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2153 - 2182
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1348		N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1348		N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1348		N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1348		N	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-		1348		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					05/07/2025					
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)														CNTY: BROWN	
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC															
CRIMSON-STUART															
WELL #: 1															
RRCID -> 172139															
COMPL. DATE 12/28/1998															
TOTAL DEPTH 2533															
PERF. 2112 - 2254															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SANTO, S.E. (CONGL)														CNTY: PALO PINTO	
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC															
ANDREATA, J.															
WELL #: 2															
RRCID -> 229093															
COMPL. DATE 05/13/2007															
TOTAL DEPTH 4180															
PERF. 4032 - 4036															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SCATTER (BEND)														CNTY: PALO PINTO	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.															
WHEELER															
WELL #: 1															
RRCID -> 285243															
COMPL. DATE 06/24/2018															
TOTAL DEPTH 4109															
PERF. 3676 - 3786															
01	13296 X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	3			N	-0-				-0-
02	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	3			N	-0-				-0-
03	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	3			N	-0-				-0-
04	12734 X	12734	-0-	-0-	-0-	12734	3			N	-0-				-0-
05	13981 X	13981	-0-	-0-	-0-	13793	3	188	9	N	171	171	1		-0-
06	13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	13020	3			N	-0-				-0-
07	13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	3			N	-0-				-0-
08	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	11674	3	143	9	N	130				130
09	10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	10799	3	112	9	N	102				232
10	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	10773	3	33	9	N	30	167	1		95
11	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	3			N	-0-				95
12	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	3			N	-0-				95
TOTAL GAS PROD: 143,828														TOTAL CONDENSATE PROD: 433	

SCATTER (BEND)		//CONT.//		81400 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
GILBERT		WELL #:		1	RRCID -> 291894		COMPL. DATE 11/02/2021		TOTAL DEPTH		4546 PERF. 4171 - 4177	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	12211 3	N	-0-			-0-
02		10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	10856 3	N	-0-			-0-
03		11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	11591 3	N	-0-			-0-
04		8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	8926 3	N	-0-			-0-
05		13431 X	13431	-0-	-0-	-0-	13431 3	N	-0-			-0-
06		13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	13334 3	N	-0-			-0-
07		13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	13149 3	N	-0-			-0-
08		12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	12431 3	N	100	110 9		100
09		11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	11806 3	N	105	116 9		205
10		11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	11852 3	N	2	2 9		207
11		11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	11125 3	N	-0-			207
12		10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10643 3	N	-0-			207
TOTAL GAS PROD:			141,583			TOTAL CONDENSATE PROD:			207			

SCHETAWEE (FLIPPEN LIME)				81431 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
SCOTT OPERATING, INC.				758502						
GAIL, WILLA				WELL #:	4	RRCID -> 138742	COMPL. DATE 05/01/1991	TOTAL DEPTH	3477	PERF. 1616 - 1620
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SCHOEN GANG (GRAY)				81543 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TAYLOR		
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC.				643525								
BLACKWOOD				WELL #: B 1		RRCID -> 246815		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589		
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3	N	-0-		-0-	
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-		-0-	
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-		-0-	
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-		-0-	
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-		-0-	
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-		-0-	
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-		-0-	
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-		-0-	
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-		-0-	
10	0 W	411	-0-	411	411	411	3	N	-0-		-0-	
11	0 W	467	-0-	467	878	467	3	N	-0-		-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	878			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,066			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SCHWARTZ (4200)		81695 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
LAFFOON FARM		481009													
CASADOR -A-		WELL #:		2AL		RRCID -> 097604		COMPL. DATE 01/27/1982							
						TOTAL DEPTH		4645 PERF. 3714 - 3738							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCRANTON, NW (DUFFER)		81808 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN	
EX-CEL RESOURCES, LLC		256790							
LEDBETTER		WELL #:		1		RRCID -> 110319		COMPL. DATE 05/03/1981	
								TOTAL DEPTH	
								4060 PERF. 3852 - 3860	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		73				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SEAMAN (CONGL. UPPER)		81982 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689							
SEAMAN, L. E., ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 018261		COMPL. DATE 01/01/1959	
								TOTAL DEPTH	
								3840 PERF. 3826 - 3840	
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	3
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	11	1	23	3
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	3
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	3
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	42	1	60	3
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	29	1	33	3
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	28	1	52	3
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	24	1	15	3
TOTAL GAS PROD:		428				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SEAMAN (CONGL. 3800)				81982 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
SET RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 074245	COMPL. DATE 07/26/1977	TOTAL DEPTH 4411	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)					AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SEAMAN (CONGL. 4000)				81982 664	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
SEAMAN, L. E., ESTATE -B-				WELL #:	1 T	RRCID -> 018260	COMPL. DATE 07/25/1960	TOTAL DEPTH 3901	PERF. 3824 - 3834			
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	45 1	117 3	Y	-0-			
02	196 N	34	-0-	-162	-0-	11 1	23 3	Y	-0-			
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	76 1	207 3	Y	-0-			
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	52 1	144 3	Y	-0-			
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	8 1	23 3	Y	-0-			
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	144 1	225 3	Y	-0-			
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	83 1	231 3	Y	-0-			
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	89 1	153 3	Y	-0-			
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	45 1	66 3	Y	-0-			
10	310 N	41	-0-	-269	-0-	19 1	22 3	Y	-0-			
11	240 N	63	-0-	-177	-0-	22 1	41 3	Y	-0-			
12	124 N	21	-0-	-103	-0-	13 1	8 3	Y	-0-			
TOTAL GAS PROD:				1,867	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SEAMAN, L. E., ESTATE -C-				WELL #:	1	RRCID -> 039566	COMPL. DATE 07/19/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4015 - 4021			
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	52 1	136 3	Y	1			
02	336 N	1	-0-	-335	-0-	1 9		Y	-0-			
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	67 1	183 3	Y	-0-			
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	61 1	169 3	Y	-0-			
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	58 1	176 3	Y	-0-			
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	144 1	224 3	Y	-0-			
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	74 1	206 3	Y	-0-			
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	127 1	218 3	Y	-0-			
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	32 1	47 3	Y	-0-			
10	279 N	129	-0-	-150	-0-	60 1	69 3	Y	-0-			
11	330 N	66	-0-	-264	-0-	23 1	43 3	Y	-0-			
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	38 1	24 3	Y	-0-			
TOTAL GAS PROD:				2,233	TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

SEDWICK (BEND CONGL.)			82080 100	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD									
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543																
OWENS, W. C.			WELL #:	1 A	RRCID ->	114216	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3927 - 3933								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					29	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					29	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					29	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					29	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					29	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					29	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					29	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					29	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					29	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					29	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					29	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					29	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

TABOR CREEK OIL COMPANY				834335																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				

SEDWICK (CADD0)				82080 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
TABOR CREEK OIL COMPANY				834335								
REEVES				WELL #:	1	RRCID ->	126050	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	4272	PERF. 3628 - 3638

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SERGIO (STRAWN) 82270 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 SWENSON WELL #: 3 RRCID -> 257235 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 1755 PERF. 536 - 550

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		62			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SERVICE (FRY, LO.) 82289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 TC OIL AND GAS, LLC 840303
 KEMP WELL #: 1301 RRCID -> 274957 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 2922 - 2936

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SET RANCH (CONGL) 82315 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC 035486
 DABNEY WELL #: 1 RRCID -> 211444 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4143 - 4167

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COLEMAN WELL #: RRCID -> 214908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4108 - 4132

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2021																
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SET RANCH (CONGL) //CONT.// 82315 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 SET RANCH WELL #: 25 RRCID -> 091765 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3995 - 4014

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			30
02	168 #	160	-0-	-8	-0-	160	3		N	-0-			30
03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			30
04	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			30
05	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			30
06	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			30
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			30
08	186 #	46	-0-	-140	-0-	46	3		N	-0-			30
09	180 #	69	-0-	-111	-0-	69	3		N	-0-			30
10	586 R	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			30
11	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			30
12	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		2,935				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SET RANCH WELL #: 40 RRCID -> 123188 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4038 - 4048

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 NEWMAN, GRAGG WELL #: 3 RRCID -> 215288 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4006 - 4044

01	744 #	343	-0-	-401	-0-	343	3		N	-0-			51
02	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			51
03	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			51
04	330 #	231	-0-	-99	-0-	231	3		N	-0-			51
05	695 R	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			51
06	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			51
07	589 #	471	-0-	-118	-0-	471	3		N	-0-			51
08	682 #	536	-0-	-146	-0-	536	3		N	-0-			51
09	690 #	603	-0-	-87	-0-	603	3		N	-0-			51
10	713 #	704	-0-	-9	-0-	704	3		N	-0-			51
11	690 #	640	-0-	-50	-0-	640	3		N	-0-			51
12	620 #	612	-0-	-8	-0-	612	3		N	-0-			51
TOTAL GAS PROD:		6,498				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SEVEN-ELEVEN (STRAWN)				82343 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523																		
SELL				WELL #:		2R		RRCID -> 167598		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 2252		PERF. 1992 - 2092								

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

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

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

DELONG, HORACE				213146											
CHASTAIN, L.B.				WELL #:	1	RRCID -> 133768	COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 1962 -	2014				
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-			
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-			
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-			
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3	N	-0-			-0-			
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-			-0-			
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-			-0-			
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-			
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-			
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-			
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-			
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-			
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			725	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SHACKELFORD NE(MISS)					82518 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: SHACKELFORD					
KEATING ENERGY, INC.					453142									
WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21					WELL #:	1	RRCID -> 055910	COMPL. DATE 10/25/1989	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4435	-	4500	
01	124 #	18	-0-	-106	-0-	18	2	N	-0-				-0-	
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-				-0-	
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-	
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				-0-	
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-	
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-				-0-	
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-				-0-	
08	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-				-0-	
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-				-0-	
10	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-				-0-	
11	60 #	8	-0-	-52	-0-	8	2	N	-0-				-0-	
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:					294	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SHACKELFORD NE(MISS) //CONT.// 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
 WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15) WELL #: 9 RRCID -> 131323 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4400 - 4430

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1720 R	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-					-0-
02		1520 R	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-					-0-
03		1505 R	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-					-0-
04		1530 #	1496	-0-	-34	-0-	1496	2		N	-0-					-0-
05		1581 #	1402	-0-	-179	-0-	1402	2		N	-0-					-0-
06		1530 #	1350	-0-	-180	-0-	1350	2		N	-0-					-0-
07		1581 #	1284	-0-	-297	-0-	1284	2		N	-0-					-0-
08		1550 #	1302	-0-	-248	-0-	1302	2		N	-0-					-0-
09		1500 #	1280	-0-	-220	-0-	1280	2		N	-0-					-0-
10		1395 #	1312	-0-	-83	-0-	1312	2		N	-0-					-0-
11		1350 #	1295	-0-	-55	-0-	1295	2		N	-0-					-0-
12		1333 #	1325	-0-	-8	-0-	1325	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			16,791	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
 WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 RRCID -> 107408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568

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

BUCKLER, WALKER 523 WELL #: 3 RRCID -> 218249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4596 PERF. 4403 - 4596

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

SHACKELFORD NE(MISS) //CONT.// 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 RJD ENERGY, LLC 714310
 WALKER ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 056984 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4380 - 4528

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WALKER-ESTATE 'A' WELL #: 2 RRCID -> 105916 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4342 - 4497

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

WALKER-ESTATE A WELL #: A 3 RRCID -> 109175 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4360 - 4435

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

SHACKELFORD COUNTY REGULAR		82522 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
JNS PRODUCTION, LLC		433134										
HARGROVE "D"		WELL #:		1		RRCID -> 124635		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 930 PERF. 828 - 832		
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		EOM

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

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

MILLENNIUM OPERATING COMPANY				567486					
MUSSELMAN "24"				WELL #:	1	RRCID -> 196392	COMPL. DATE 04/05/2003	TOTAL DEPTH	4136 PERF. 4075 - 4082
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-	199
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-		N	-0-	199
03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-	199
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-	199
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	199
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	199
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	199
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	199
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	199
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	199
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	199
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	199
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PETEX				659782									
BROOKS, TOM				WELL #:		1	RRCID -> 119282		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH	4048 PERF. 3708 - 3724	
01	248 #	77	-0-	-171	-0-	77	2		N	-0-			42
02	168 #	84	-0-	-84	-0-	84	2		N	-0-			42
03	186 #	38	-0-	-148	-0-	38	2		N	-0-			42
04	150 #	69	-0-	-81	-0-	69	2		N	-0-			42
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			42
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			42
07	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			42
08	93 #	26	-0-	-67	-0-	26	2		N	-0-			42
09	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			42
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			42
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			42
12	124 #	54	-0-	-70	-0-	54	2		N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:				760	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 PETEX //CONT.// 659782
 ROYALL WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
 COOK RANCH WELL #: B301 RRCID -> 178615 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 1704 - 1718

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

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 BROOKS, LUCION WELL #: 1 RRCID -> 165383 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3392 - 3396

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

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)				82522 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: SHACKELFORD					
BACON ENERGY				042398												
SHELTON-PIPPEN				WELL #:	7 A	RRCID ->	105498	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	446 -	451		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BASIN OPERATING INC.				054545											
SEDWICK, J. F.				WELL #: 1		RRCID -> 042529		COMPL. DATE 08/31/1967		TOTAL DEPTH 4478		PERF. N/A			
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-		
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-		
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-		
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-			-0-		
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			-0-		
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-		
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-		
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-		
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-		
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-		
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:				2,604		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851											
COTTLE				WELL #:		7	RRCID -> 127332		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH		3917	PERF. 3838 - 3841	
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-				-0-
02	448	N	278	-0-	-170	-0-	278	2		N	-0-				-0-
03	434	N	228	-0-	-206	-0-	228	2		N	-0-				-0-
04	360	N	68	-0-	-292	-0-	68	2		N	-0-				-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-				-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-				-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-				-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-				-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-				-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-				-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-				-0-
*12	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				3,073		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 COTTLE WELL #: 8D RRCID -> 296173 COMPL. DATE 12/27/2023 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1898 - 1914

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		07/25/2025												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AMRWR, LLC 102699
 DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905

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

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
CDJ OIL COMPANY, LLC 103321														
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725 ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 FTC CONSULTING, LLC 288423
 EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 830 PERF. 730 - 830

M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

GORDON B SERVICES LLC 316115
 B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760

M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766

M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		654	N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02		720	N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03		813	N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04		771	N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05		787	N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06		761	N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07		759	N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08		470	N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09		1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10		1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				5,737				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 GORDON B SERVICES LLC //CONT.// 316115
 JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955

01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-			-0-
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-			-0-
07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-			-0-
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			-0-
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
10	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104
 PITTMAN GROUP WELL #: RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//										82522 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
JNS PRODUCTION, LLC										433134											
HARGROVE "A"										WELL #:	1	RRCID -> 115826		COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	930	PERF.	777	-	785
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARGROVE "A"				WELL #:	2	RRCID -> 115827	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH	940 PERF.	780 -	785
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

[illegible]

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/ WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15 WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889

01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			48	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GROTHE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350

01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-	3	
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-	3	
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-	3	
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-	3	
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-	3	
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-	3	
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-	3	
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-	3	
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-	3	
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-	3	
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-	3	
*12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-	3	
TOTAL GAS PROD:			9,995	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 KROH OPERATING LLC 478245
 RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 W	171	-0-	171	5364	171	3			N	-0-					-0-
02		0 W	89	-0-	89	5453	89	3			N	-0-					-0-
03		0 W	189	-0-	189	5642	189	3			N	-0-					-0-
04		0 W	166	-0-	166	5808	166	3			N	-0-					-0-
05		0 W	184	-0-	184	5992	184	3			N	-0-					-0-
06		0 W	267	-0-	267	6259	267	3			N	-0-					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	6259					N	NO RPT					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	6259					N	NO RPT					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	6259					N	NO RPT					-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	6259					N	NO RPT					-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	6259					N	NO RPT					-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	6259					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,066			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
 MOORE WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023

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

M & K OPERATING LLC 518499
 NAIL B-9 WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847

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

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499
 NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733

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

NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013

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

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD													
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499													
NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD
0	0	ALLOW CODE	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262													
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411													
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	392	N	318	-0-	-74	-0-	318	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,552	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486													
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537													
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-	-0-	-0-	4
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-	-0-	-0-	4
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-	-0-	-0-	4
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-	-0-	-0-	4
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-	-0-	-0-	4
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-	-0-	-0-	4
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-	-0-	-0-	4
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	4
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	4
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	4
TOTAL GAS PROD:			5,515	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																		
MILLENNIUM OPERATING COMPANY //CONT.// 567486																		
REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484																		
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-		945	2	9	9	N	8					177	
02	1008 N	920	-0-	-88	-0-		916	2	4	9	N	4					181	
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		1014	2	2	9	N	2					183	
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-		985	2	3	9	N	3					186	
05	1023 N	949	-0-	-74	-0-		945	2	4	9	N	4					190	
06	990 N	906	-0-	-84	-0-		903	2	3	9	N	3					193	
07	1023 N	970	-0-	-53	-0-		964	2	6	9	N	5					198	
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-						N	NO RPT					198	
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-						N	NO RPT					198	
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-						N	NO RPT					198	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					198	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					198	
TOTAL GAS PROD:		6,703			TOTAL CONDENSATE PROD:						29							

MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324											
MUSSELMAN "29"				WELL #:	291J	RRCID ->	241787	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	4398	PERF.	2466	-	2476
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/22/2025 - WELL PLUGGED 04/22/25											
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

P.I.D. DRILLING INC			631265															
WINDHAM "85"			WELL #:		1		RRCID -> 167508		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH		4963 PERF. 4610 -		4613			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PETEX				659782											
CRANDALL				WELL #:		1		RRCID -> 193342		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH 4173		PERF. 3888 - 3898	
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//										82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD															
PETRO-STARR										660161																					
PRUETT										WELL #:		1		RRCID -> 121075		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH		435 PERF.		252 - 258									
M										O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		C M		COND PROD		* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		EOM BALANCE	
01										14B		DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
02										14B		DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
03										14B		DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
04										14B		DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
05										14B		DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
06										14B		DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
07										14B		DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
08										14B		DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
09										14B		DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
10										14B		DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
11										14B		DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
12										14B		DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:												-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ROBUCK PETROLEUM, LLC					722177											
BROOKS					WELL #:		1	RRCID -> 112081		COMPL. DATE 01/31/2025		TOTAL DEPTH		4093 PERF. 3636 -		3642
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

ROYAL TEXAN ENERGY CO.					732104										
LANE, M.					WELL #:		2	RRCID -> 186407		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH	2050 PERF.	1950 -	1962
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																			
ROYAL TEXAN ENERGY CO. //CONT.// 732104																			
LANE, M. WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A																			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. SMITH				767534 WELL #:	RRCID -> 130720	COMPL. DATE 03/23/1989	TOTAL DEPTH	4255 PERF.	3964 -	3974
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			8
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			8
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			8
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			8
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			8
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED				04/18/2012						
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.					767543								
PRUET 88					WELL #:	RRCID -> 128860	COMPL. DATE 10/19/1988	TOTAL DEPTH	4042	PERF.	3865	-	3868
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					54
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					54
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					54
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					54
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					54
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					54
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					54
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					54
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					54
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					54
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					54
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					54
PLUGGED AND ABANDONED_____					04/13/2023								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. //CONT.// 767543															
WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959															
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SEQUOIA ENERGY RESOURCES					767544									
COMPTON					WELL #:	1	RRCID -> 074381	COMPL. DATE 02/10/1977	TOTAL DEPTH	2010 PERF.	1958 -	1982		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41		N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41		N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41		N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41		N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41		N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41		N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41		N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41		N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41		N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41		N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41		N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS, LOREN				WELL #:	1	RRCID -> 187444	COMPL. DATE 01/02/2002	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3828 - 3838
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618	N	NO RPT		151
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618	N	NO RPT		151
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618	N	NO RPT		151
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618	N	NO RPT		151
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618	N	NO RPT		151
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618	N	NO RPT		151
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618	N	NO RPT		151
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618	N	NO RPT		151
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618	N	NO RPT		151
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618	N	NO RPT		151
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618	N	NO RPT		151
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618	N	NO RPT		151
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 SEQUOIA ENERGY RESOURCES //CONT.// 767544
 LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979

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

MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//										82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
SHAIDA, JOHN H.										768650											
MCLEMORE A-232										WELL #:		4D		RRCID -> 152239		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 3629		PERF. 3202 - 3206	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	1			Y	-0-					299					
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			Y	-0-					299					
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	Y	52	146	1			205					
						57	9														
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	130	2	Y	137	149	1			193					
						151	9														
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	Y	110	146	1			157					
						121	9														
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	90	2	Y	127	149	1			135					
						140	9														
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	64	2	Y	135	147	1			123					
						149	9														
08	DLQ G-10	259	-0-	259	259	31	1	108	2	Y	109					232					
						120	9														
09	DLQ G-10	225	-0-	225	484	30	1	108	2	Y	79	148	1			163					
						87	9														
10	DLQ G-10	337	-0-	337	821	31	1	108	2	Y	180					343					
						198	9														
11	1141 N	320	-0-	-821	-0-	30	1	154	2	Y	124	304	1			163					
						136	9														
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	169	2	Y	167	145	1			185					
						184	9														
TOTAL GAS PROD:		3,069				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,220													

SIRENA HOLDINGS LLC SERIES 1				784972	RRCID -> 201657		COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH	2145 PERF. 2011 - 2027
KEEFER				WELL #: 3601					
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			159	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067											
COOK RANCH				WELL #:	A201	RRCID ->	181435	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4686	-	4757
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 WHITT OIL & GAS, INC. 921150
 LEDBETTER, MORRIS E. WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CARTER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ELLIOTT WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350

01	930 N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					-0-	
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-	
03	961 N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					-0-	
04	810 N	28	-0-	-782	-0-	28	2			N	-0-					-0-	
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-	
06	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					-0-	
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-	
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-	
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-	
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-	
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-	
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,161				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SHANE (SCULLY) 82653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAMPASAS
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272
 GOTCHER WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2025																	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SHARPE (ATOKA)										82745 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC										101481												
MURRELL										WELL #:		1		RRCID -> 123663		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 3615 - 3781		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-		387	2				N	-0-						-0-		
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-		365	2				N	-0-						-0-		
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	2				N	-0-						-0-		
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	2				N	-0-						-0-		
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	2				N	-0-						-0-		
06		385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	2				N	-0-						-0-		
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	2				N	-0-						-0-		
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-		373	2				N	-0-						-0-		
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-		373	2				N	-0-						-0-		
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	2				N	-0-						-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,734												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ADAMS				WELL #:	1	RRCID ->	131317	COMPL. DATE	05/26/1989	TOTAL DEPTH	5491	PERF.	3644 -	3692
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-				17
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-				17
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-				17
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-				17
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-				17
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-				17
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-				17
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-				17
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-				17
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-				17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
TOTAL GAS PROD:				247		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROLLO RESOURCES, LLC					726791												
WOODY					WELL #:	1	RRCID -> 102857	COMPL. DATE 09/24/1982	TOTAL DEPTH	3361	PERF. 3250 -	3256					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT				-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT				-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT				-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT				-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT				-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT				-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT				-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT				-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT				-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT				-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT				-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT				-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SHULTZ (MARBLE FALLS) 83456 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 S2 OIL, LLC 743227
 SHULTZ, JACK CAROL WELL #: 1 RRCID -> 113365 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2766 - 2779

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	63	-0-	63	1850		63	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	186	-0-	186	2036		186	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	107	-0-	107	2143		107	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2143						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2143						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2143						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2143						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2143						Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2143						Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2143						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2143						Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2143						Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SHULTZ, JACK CAROL WELL #: 3 RRCID -> 114708 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2731 - 2756

01	DLQ G-10	63	-0-	63	1850		63	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	186	-0-	186	2036		186	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	107	-0-	107	2143		107	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2143						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2143						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2143						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2143						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2143						Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2143						Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2143						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2143						Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2143						Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SIDNEY (MARBLE FALLS) 83486 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 CAFFEY, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 018278 COMPL. DATE 09/16/1955 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 2175 - 2210

01	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	2			N	-0-					-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	2			N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2			N	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2			N	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2			N	-0-					-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	2			N	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2			N	-0-					-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2			N	-0-					-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2			N	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2			N	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2			N	-0-					-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SIDNEY (MARBLE FALLS)			//CONT.//		83486 333	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COMANCHE				
ANDERSON PRODUCTION			//CONT.//		022922											
COOPER, J. B.			WELL #:		1	RRCID -> 018279		COMPL. DATE 10/07/1955		TOTAL	DEPTH	2405	PERF.	2111 - 2160		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-	
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-	
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-	
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-	
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-	
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-	
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-	
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-	
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-	
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-	
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-	
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,100					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRY, T. 0.				WELL #:	1	RRCID -> 018280	COMPL. DATE 11/10/1955	TOTAL DEPTH	2452	PERF. 2012 - 2115
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2	N	-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,976	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WARD,	LIZZIE/T.A.WARD, JR.	ET AL/	WELL #:	1	RRCID -> 018284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2170 - 2295
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			706			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

SIDNEY (MARBLE FALLS)														
ANDERSON PRODUCTION														
REED, JIMMY														
WELL #: 1														
RRCID -> 259035														
COMPL. DATE 10/25/2010														
TOTAL DEPTH 2634														
PERF. 2106 - 2126														
CNTY: COMANCHE														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-			-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			-0-
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,294			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIERRA (STRAWN)														
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.														
CRAWFORD, A. D.														
WELL #: 2 A														
RRCID -> 236347														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 3296														
PERF. 2252 - 2260														
CNTY: EASTLAND														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			78
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			78
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			78
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			78
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			78
07		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			78
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			78
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			78
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
TOTAL GAS PROD:			29			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIKES (CADD0)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
SIKES, C. E.														
WELL #: 3														
RRCID -> 018285														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF. 3360 - 2205														
CNTY: STEPHENS														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
02		560 N	363	-0-	-197	-0-	363	3		N	-0-			-0-
03		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-
05		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-
06		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			-0-
07		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-
08		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
10		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
11		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,021			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIKES (CONGL.)		83528 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
PETEX		659782														
SIKES F		WELL #:		5		RRCID -> 110694		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3854 - 3864				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	420 N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	465 N	314	-0-	-151	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	300 N	142	-0-	-158	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	558 N	278	-0-	-280	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	589 N	388	-0-	-201	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	390 N	13	-0-	-377	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FAMBRO "37"				WELL #:	1	RRCID -> 211857	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH	4143	PERF. 3887 - 3890
01	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2	N	-0-	-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	-0-
03	465 N	264	-0-	-201	-0-	264	2	N	-0-	-0-
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-	-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-	-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-	-0-
07	589 N	530	-0-	-59	-0-	530	2	N	-0-	-0-
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-	-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-	-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-	-0-
11	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2	N	-0-	-0-
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,371		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SILVER CREEK (STRAWN)				83595 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889									
GRUBIS, THURMAN				WELL #:		RRCID -> 109266		COMPL. DATE 11/17/1983		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 3167 - 3179	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				2
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				2
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				2
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				2
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				2
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				2
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				2
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				2
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				2
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				2
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				2
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				2
PLUGGED AND ABANDONED_____					10/30/2009								
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS)		83641 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN	
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703							
RANCH FIVE		WELL #: 2		RRCID -> 121500		COMPL. DATE 06/10/1986		TOTAL DEPTH 3399	
								PERF. 2857 - 2860	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LAKE		WELL #: 1		RRCID -> 197277		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 3341	
								PERF. 2846 - 2856	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
BARTON, HOWARD		053939							
SAIN, JOSEPH L.		WELL #: 1		RRCID -> 116361		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 2730	
								PERF. 2714 - 2726	
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		-0-
02	224 N	86	-0-	-138	-0-	86	2		-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2		-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		-0-
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		-0-
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2		-0-
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2		-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SPE SPRINGS (MARBLE FALLS)				//CONT.//	83788 333	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN				
BARTON, HOWARD				//CONT.//	053939											
SAIN, MARY JANE				WELL #:	1	RRCID -> 150578		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL	DEPTH	2830	PERF.	2751 - 2767		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			782	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

EDDIE'S ROYALTIES, INC.				241728												
POTOMAC GREENWOOD				WELL #:	1BH	RRCID -> 018324	COMPL.	DATE 03/23/1953	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	2626 -	2660		
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-				-0-		
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-				-0-		
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2	N	-0-				-0-		
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-				-0-		
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-				-0-		
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-				-0-		
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2	N	-0-				-0-		
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2	N	-0-				-0-		
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-				-0-		
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-				-0-		
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-				-0-		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:				2,165	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

J & J WHITESIDE INC. WHITESIDE, E. A., ESTATE				427649	1B	RRCID -> 018307	COMPL. DATE 02/06/1962	TOTAL DEPTH	2744 PERF.	2740 -	2756
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			382	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)			//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN									
J & J WHITESIDE INC.			//CONT.//		427649															
WHITESIDE, E. A.			WELL #:		4	RRCID -> 018309		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH	2649	PERF.	2595 -	2649						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	56 N		56	-0-	-0-	-0-		56	2				N	-0-						-0-
02	43 N		43	-0-	-0-	-0-		43	2				N	-0-						-0-
03	52 N		52	-0-	-0-	-0-		52	2				N	-0-						-0-
04	60 N		36	-0-	-24	-0-		36	2				N	-0-						-0-
05	62 N		57	-0-	-5	-0-		57	2				N	-0-						-0-
06	54 N		54	-0-	-0-	-0-		54	2				N	-0-						-0-
07	53 N		53	-0-	-0-	-0-		53	2				N	-0-						-0-
08	62 N		46	-0-	-16	-0-		46	2				N	-0-						-0-
09	55 N		55	-0-	-0-	-0-		55	2				N	-0-						-0-
10	54 N		54	-0-	-0-	-0-		54	2				N	-0-						-0-
11	45 N		45	-0-	-0-	-0-		45	2				N	-0-						-0-
12	49 N		49	-0-	-0-	-0-		49	2				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			600		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

WHITESIDES				WELL #:	1	RRCID -> 088666	COMPL. DATE 10/15/1979	TOTAL DEPTH 3047	PERF. 2952 - 2980
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-	-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-	-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-	-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-	-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-	-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-	-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-	-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-	-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-	-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-	-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,370		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MCCULLUM				WELL #:	1	RRCID -> 095434	COMPL. DATE 09/24/1981	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2656	-	2710
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPE SPRINGS (MARBLE FALLS)				//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN				
J & J WHITESIDE INC.				//CONT.// 427649												
J.R.E.				WELL #:		1		RRCID -> 118129		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2810 - 2870		
M																
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-			19 2			N	-0-			-0-	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-			11 2			N	-0-			-0-	
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-			14 2			N	-0-			-0-	
04	30 N	8	-0-	-22	-0-			8 2			N	-0-			-0-	
05	11 N	9	-0-	-2	-0-			9 2			N	-0-			-0-	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-			13 2			N	-0-			-0-	
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-			17 2			N	-0-			-0-	
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-			16 2			N	-0-			-0-	
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-			17 2			N	-0-			-0-	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15 2			N	-0-			-0-	
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15 2			N	-0-			-0-	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-			14 2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			168		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DAVIDSON, CLYDE				WELL #:	1	RRCID -> 121449	COMPL. DATE 06/01/1986	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2779	- 2824
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2	N	-0-		-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,240	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHITESIDE				WELL #:	5	RRCID ->	124340	COMPL. DATE	04/20/1987	TOTAL DEPTH	3207	PERF.	2690	-	2740
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				4	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.//		427649							
WHITESIDE		WELL #:		2	RRCID -> 124868	COMPL. DATE 08/01/1987	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2598	-	2622
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE		WELL #:		1	RRCID -> 130968	COMPL. DATE 02/22/1984	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2696	-	2706
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEATING ENERGY, INC.		453142		3BH	RRCID -> 018319	COMPL. DATE 03/09/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2646	-	2726
GREENWOOD, M. F.		WELL #:		3BH							
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-			-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-			-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-			-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-			-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-			-0-
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,079

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 MOGUL RESOURCES, LLC 573657
 GREENWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018298 COMPL. DATE 02/15/1959 TOTAL DEPTH 2671 PERF. 2602 - 2630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 018300 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2652 - 2682

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

WHITESIDE, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018308 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2814 - 2828

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
MOORE OIL AND GAS				581275								
WASHBURN, C. E.		WELL #:		1	RRCID -> 032872		COMPL. DATE 04/02/1964		TOTAL DEPTH		2993 PERF. 2744	- 2765
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-
10		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		N	-0-		-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,845		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190								
PARKER, C. T., SR., ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 018325		COMPL. DATE 06/13/1960		TOTAL DEPTH		2920 PERF. 2880	- 2891
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		-0-
03		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-		-0-
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-		-0-
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-		-0-
06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-		-0-
07		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-		-0-
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-		-0-
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-		-0-
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		-0-
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-		-0-
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,352		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHULTS, CECIL, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 018326		COMPL. DATE 06/26/1960		TOTAL DEPTH		2990 PERF. 2938	- 2952
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	315	-0-	315	-0-	315	315 3		N	-0-		-0-
03	748 R	433	-0-	-315	-0-	433 3			N	-0-		-0-
04	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394 3			N	-0-		-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3			N	-0-		-0-
06	420 N	359	-0-	-61	-0-	359 3			N	-0-		-0-
07	403 N	325	-0-	-78	-0-	325 3			N	-0-		-0-
08	403 N	296	-0-	-107	-0-	296 3			N	-0-		-0-
09	360 N	254	-0-	-106	-0-	254 3			N	-0-		-0-
10	310 N	258	-0-	-52	-0-	258 3			N	-0-		-0-
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	270 3			N	-0-		-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,550		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 DUNN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 108217 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2872 - 2901

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3			N	-0-				-0-
02		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3			N	-0-				-0-
03		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3			N	-0-				-0-
04		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3			N	-0-				-0-
05		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3			N	-0-				-0-
06		900 N	838	-0-	-62	-0-	838 3			N	-0-				-0-
07		930 N	775	-0-	-155	-0-	775 3			N	-0-				-0-
08		930 N	755	-0-	-175	-0-	755 3			N	-0-				-0-
09		840 N	713	-0-	-127	-0-	713 3			N	-0-				-0-
10		775 N	426	-0-	-349	-0-	426 3			N	-0-				-0-
11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3			N	-0-				-0-
12		744 N	710	-0-	-34	-0-	710 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,252				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

3 S PRODUCTION, INC. 953796
 CAUDLE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018290 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2794 - 2825

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3			N	-0-				-0-
02		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3			N	-0-				-0-
03		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3			N	-0-				-0-
04		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3			N	-0-				-0-
05		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3			N	-0-				-0-
06		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3			N	-0-				-0-
07		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3			N	-0-				-0-
08		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3			N	-0-				-0-
09		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3			N	-0-				-0-
10		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3			N	-0-				-0-
11		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3			N	-0-				-0-
12		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,822				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUNN, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 018294 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 2842

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	525	-0-	-33	-0-	525 3			N	-0-				-0-
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3			N	-0-				-0-
03		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3			N	-0-				-0-
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3			N	-0-				-0-
05		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3			N	-0-				-0-
06		540 N	526	-0-	-14	-0-	526 3			N	-0-				-0-
07		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3			N	-0-				-0-
08		558 N	526	-0-	-32	-0-	526 3			N	-0-				-0-
09		540 N	518	-0-	-22	-0-	518 3			N	-0-				-0-
10		527 N	485	-0-	-42	-0-	485 3			N	-0-				-0-
11		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3			N	-0-				-0-
12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,322				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 3 S PRODUCTION, INC. //CONT.// 953796
 FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 018296 COMPL. DATE 05/16/1961 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2715 - 2765

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-					-0-
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3			N	-0-					-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3			N	-0-					-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-					-0-
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3			N	-0-					-0-
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3			N	-0-					-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3			N	-0-					-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-					-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-					-0-
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			N	-0-					-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-					-0-
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,321				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

POTEET, LEE WELL #: 1 RRCID -> 018302 COMPL. DATE 07/06/1954 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2802 - 2850

01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3			N	-0-					-0-
02		224 N	216	-0-	-8	-0-	216 3			N	-0-					-0-
03		248 N	208	-0-	-40	-0-	208 3			N	-0-					-0-
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3			N	-0-					-0-
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3			N	-0-					-0-
06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3			N	-0-					-0-
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3			N	-0-					-0-
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3			N	-0-					-0-
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3			N	-0-					-0-
10		248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3			N	-0-					-0-
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3			N	-0-					-0-
12		248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,226				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

POTEET, OMA -A- WELL #: 1A RRCID -> 018303 COMPL. DATE 07/15/1954 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2804 - 2823

01		465 N	436	-0-	-29	-0-	436 3			N	-0-					-0-
02		392 N	375	-0-	-17	-0-	375 3			N	-0-					-0-
03		434 N	401	-0-	-33	-0-	401 3			N	-0-					-0-
04		420 N	395	-0-	-25	-0-	395 3			N	-0-					-0-
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3			N	-0-					-0-
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3			N	-0-					-0-
07		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3			N	-0-					-0-
08		465 N	425	-0-	-40	-0-	425 3			N	-0-					-0-
09		450 N	425	-0-	-25	-0-	425 3			N	-0-					-0-
10		434 N	374	-0-	-60	-0-	374 3			N	-0-					-0-
11		420 N	417	-0-	-3	-0-	417 3			N	-0-					-0-
12		434 N	406	-0-	-28	-0-	406 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,022				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
3 S PRODUCTION, INC. //CONT.// 953796													
POTEET, OMA -B- WELL #: 2B RRCID -> 018304 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2790 - 2842													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3			N	-0-			140
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	548 3	6	9	N	5			145
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	526 3	6	9	N	5			150
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	606 3	1	9	N	1			151
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	694 3	1	9	N	1	78 1		74
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	667 3	1	9	N	1			75
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	624 3	1	9	N	1			76
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	585 3	1	9	N	1			77
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588 3	1	9	N	1			78
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	515 3	1	9	N	1			79
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597 3	1	9	N	1			80
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	555 3	11	9	N	10			90
TOTAL GAS PROD:		7,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

WHITLOCK, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 018310 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2763 - 2800													
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	459 3	17	9	N	15			45
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	404 3	17	9	N	15			60
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	443 3	22	9	N	20			80
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	414 3	22	9	N	20			100
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	459 3	22	9	N	20	107 1		13
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	441 3	12	9	N	11			24
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	444 3	11	9	N	10			34
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	440 3	17	9	N	15			49
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	423 3	17	9	N	15			64
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	405 3	17	9	N	15			79
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	434 3	17	9	N	15			94
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	423 3	2	9	N	2			96
TOTAL GAS PROD:		5,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		173							

MAY VETA WELL #: 1A RRCID -> 080384 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2758 - 2764													
01	651 N	590	-0-	-61	-0-	590 3			N	-0-			-0-
02	560 N	523	-0-	-37	-0-	523 3			N	-0-			-0-
03	589 N	554	-0-	-35	-0-	554 3			N	-0-			-0-
04	570 N	563	-0-	-7	-0-	563 3			N	-0-			-0-
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3			N	-0-			-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3			N	-0-			-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3			N	-0-			-0-
08	620 N	589	-0-	-31	-0-	589 3			N	-0-			-0-
09	600 N	575	-0-	-25	-0-	575 3			N	-0-			-0-
10	620 N	543	-0-	-77	-0-	543 3			N	-0-			-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3			N	-0-			-0-
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	553 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796							
LEBLEU		WELL #:		1	RRCID -> 105489	COMPL. DATE 03/25/1983	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 2704	-	2761
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-			-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-			-0-
03	496 N	471	-0-	-25	-0-	471 3	N	-0-			-0-
04	480 N	467	-0-	-13	-0-	467 3	N	-0-			-0-
05	465 N	375	-0-	-90	-0-	375 3	N	-0-			-0-
06	450 N	247	-0-	-203	-0-	247 3	N	-0-			-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-			-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-			-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-			-0-
10	496 N	419	-0-	-77	-0-	419 3	N	-0-			-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-			-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR, NOBLE		WELL #:		1	RRCID -> 123900	COMPL. DATE 02/20/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2848	-	3792
01	310 N	214	-0-	-96	-0-	214 3	N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-			-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-			-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-			-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-			-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-			-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-			-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-			-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-			-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-			-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SITTERLE (3800)		83795 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922									
WALLACE		WELL #:		4	RRCID -> 217074	COMPL. DATE 06/15/2006	TOTAL DEPTH	3933	PERF. 3782	-	3790
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SKAGGS (2700) 83880 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 115345 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2622 - 2630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					50
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					50
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					50
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					50
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					50
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					50
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					50
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					50
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					50
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					50
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					50
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					50
TOTAL GAS PROD:		11,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SMALLEY (MISS CHAPPEL) 84208 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 152773 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4165 - 4227

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SNAVE (OVERALL) 84413 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
 ALLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111633 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1890 - 1935

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2013

SNEED (STRAWN)			84430 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
J-TEC OPERATING, LLC			427739											
SNEED, CLYDE			WELL #:		1	RRCID ->	122979	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2632 -	2636
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SNOW (DUFFER)					84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY					042398								
TEXFEL-BECK					WELL #:	1	RRCID -> 110314	COMPL. DATE 03/01/1984	TOTAL DEPTH	3951	PERF.	3638 -	3642
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DFG ENERGY COMPANY LLC				216724										
TEXFEL-MONROE				WELL #:	2	RRCID ->	116029	COMPL. DATE	03/11/1985	TOTAL DEPTH	3957	PERF.	3760 -	3766
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 GERMANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 116920 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3751 - 3760

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 HARRELL, M. WELL #: RRCID -> 111220 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3714 - 3724

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

HARRELL, M. "B" WELL #: RRCID -> 113366 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3808 - 3830

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
 BAGGETT, C.R. WELL #: 1 RRCID -> 123190 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 3919 PERF. 2412 - 3424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 STEWART WELL #: 2 RRCID -> 147522 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 3849 PERF. 3710 - 3720

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 158066 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3758 - 3767

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SNOW (MARBLE FALLS)		84447 550		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
PENDRAGON OIL CO.		651162															
CHRISTIAN		WELL #:		1		RRCID -> 224262		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 3728		PERF. 3542 - 3555					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SNOW (STRAWN)				84447 848	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694						
SNOW-MILLER				WELL #:	RRCID -> 109969	COMPL. DATE 12/05/1983	TOTAL DEPTH	3824	PERF. 1656 -	1662

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/15/2015						

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

SNOW (STRAWN, LOWER)				84447 849		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726									
PERKINS-BEGGS				WELL #: 1		RRCID -> 144048		COMPL. DATE 01/24/1993		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 2046 - 0	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				22		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SNOW (STRAWN, LOWER) //CONT.// 84447 849 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 SNOW-BERRY WELL #: 1 RRCID -> 171038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3769 PERF. 2066 - 2068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		22	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

SNYDER (MORRIS) 84468 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 GORDON, R. L. 316450
 GORDON, R. L. WELL #: 1 A RRCID -> 110352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2614 - 2634

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

SOMERVELL (STRAWN) 84562 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SOMERVELL
 BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
 MCDOWELL, H.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 143674 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3320 - 3364

01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-	
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-	
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-	
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-	
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-	
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-	
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-	
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-	
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-	
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-	
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-	
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,033	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

SOUTHVIEW			84812 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: TAYLOR								
SANTA RITA HOLDINGS, LLC			748244																	
MCBRIDE			WELL #:			1			RRCID -> 130431			COMPL. DATE 03/01/1989			TOTAL DEPTH 2488			PERF. 2295 - 2303		

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

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

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

SOW BRANCH (STRAWN)				84848 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.				213703										
REMINGTON HEIRS				WELL #:		RRCID -> 292343		COMPL. DATE 03/09/2021		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 2560 - 2572		
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-			-0-
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2		N	-0-			-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2		N	-0-			-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2		N	-0-			-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				3,765		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262													
LINK RANCH "55"				WELL #:		3		RRCID -> 299781		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1633 - 1641			
08	496	328	-0-	-168	-0-	328	2			N	-0-				-0-		
09	480	276	-0-	-204	-0-	276	2			N	-0-				-0-		
10	496	260	-0-	-236	-0-	260	2			N	-0-				-0-		
11	480 N	218	-0-	-262	-0-	218	2			N	-0-				-0-		
12	496 N	250	-0-	-246	-0-	250	2			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:				1,332		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

SPARKMAN (MARBLE FALLS)				84927 500		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: COMANCHE							
BAJA PRODUCTION				044650															
TEJAS "B"				WELL #:		1		RRCID -> 218895		COMPL. DATE 04/00/1979		TOTAL DEPTH 3352		PERF. 2765 - 2846					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					186	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					186	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					186	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					186	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					186	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					186	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					186	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					186	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					186	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					186	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					186	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					186	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

CIRCLE D OIL & GAS, INC.				153608									
PIERSON HAROLD				WELL #:	1	RRCID ->	069960	COMPL. DATE	12/01/1976	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	N/A

01	1	N	NO RPT	-0-	-1	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
07	0	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

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

HOLCOMB				WELL #:	1	RRCID -> 078701	COMPL. DATE 05/27/1978	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2704	-	2777
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	DELQ	PR	16	-0-	16	B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
04	DELQ	PR	1	-0-	1	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				23	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SPARKMAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 84927 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
 PEARSON, WILLIS WELL #: 5 RRCID -> 096463 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2713 - 2723

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-					-0-
03	03/01 BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-					-0-
07	0 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-					-0-
*08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
*09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-					-0-
*10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-					-0-
*11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

SPARROW (ATOKA) 84953 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
 GANKY WELL #: 2 RRCID -> 185436 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2034 - 2038

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

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

GANKY WELL #: 5 RRCID -> 197275 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2000 - 2006

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	775	-0-	775	775	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	793	-0-	793	1568	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	730	-0-	730	2298	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	681	-0-	681	2979	3			N	-0-					-0-
08	1643	630	-0-	-1013	1966	3			N	-0-					-0-
09	2607 N	641	-0-	-1966	-0-	3			N	-0-					-0-
10	682 N	626	-0-	-56	-0-	3			N	-0-					-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-					-0-
12	651 N	635	-0-	-16	-0-	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE)				85369 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ITX CORPORATION				427179											
STOVALL				WELL #:		2		RRCID -> 142808		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4620 - 4732	
M															
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-			36 3			N	-0-			68
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31 3			N	-0-			68
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 3			N	-0-			68
04	30 N	3	-0-	-27	-0-			3 3			N	-0-			68
05	31 N	16	-0-	-15	-0-			16 3			N	-0-			68
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 3			N	-0-			68
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 3			N	-0-			68
08	31 N	29	-0-	-2	-0-			29 3			N	-0-			68
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-			303 3			N	-0-			68
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-			221 3			N	-0-			68
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-			69 3			N	-0-			68
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			68
TOTAL GAS PROD:			727	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
KATIE NOLA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 144761	COMPL. DATE 03/10/1993	TOTAL DEPTH	6186	PERF. 4480	-	4642	
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-		-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-		-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-		-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-		-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-		-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-		-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-		-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-		-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-		-0-
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2		N	-0-		-0-
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2		N	-0-		-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				8,126				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

JOAN MILLER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 153954	COMPL. DATE 01/04/1995	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 4487	- 4525	
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2	N	-0-	-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2	N	-0-	-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-	-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-	-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	269	2	N	14	14 1
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-	-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-	-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				2,810		TOTAL CONDENSATE PROD:				14	

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,193				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SPRINGTOWN (CADD0)				85369 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER		
BRG LONE STAR LTD.				090870							
COOMER, J. S.				WELL #:	2	RRCID -> 187479	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 3212	-	3274
01	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3	N	-0-		108
02	84 N	66	-0-	-18 B	-0-	66	3	N	-0-		108
03	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3	N	-0-		108
04	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	3	N	-0-		108
05	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3	N	-0-		108
06	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	N	-0-		108
07	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	3	N	-0-		108
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3	N	-0-		108
09	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3	N	-0-		108
10	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3	N	-0-		108
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3	N	-0-		108
12	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	N	-0-		108
TOTAL GAS PROD:			701	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SOMERSET OPERATING, LLC				101481									
COOPER "B"				WELL #:	1 C	RRCID -> 087036	COMPL. DATE 02/20/1980	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	N/A		
01	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	Y	-0-			-0-	
02	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	Y	-0-			-0-	
03	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	Y	-0-			-0-	
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	Y	-0-			-0-	
05	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	Y	-0-			-0-	
06	DLQ	G-10	242	-0-	242 B	242	242 2	Y	-0-			-0-	
07	DLQ	G-10	242	-0-	242 B	484	242 2	Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	242	-0-	242 B	726	242 2	Y	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	242	-0-	242 B	968	242 2	Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	242	-0-	242 B	1210	242 2	Y	-0-			-0-	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,387	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			19
02	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2		N	-0-			19
03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			19
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			19
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			19
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			19
07	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			19
08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			19
09	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			19
10	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			19
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:			82	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SPRINGTOWN (5500)				85369 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930							
MATHIS GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 091768	COMPL. DATE 07/30/1980	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5449	- 5460
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		38
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2	N	-0-		38
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-		38
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-		38
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-		38
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		38
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		38
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		38
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		38
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		38
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		38
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		38
TOTAL GAS PROD:			439	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUTCHESON				WELL #:	1 T	RRCID -> 092318	COMPL. DATE 08/04/1980	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	5494	-	5506
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SPRINGTOWN (COMYN)		85369 665		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930												
MATHIS GAS UNIT		WELL #:		1 T		RRCID -> 091431		COMPL. DATE 11/26/1980						
								TOTAL DEPTH 6350						
								PERF. 6289 - 6313						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SPRINGTOWN (MARBLE FALLS)				85369 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC				101481											
HAYGOOD				WELL #:		1		RRCID -> 082736		COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH 6085		PERF. 5177 - 5318	
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-				-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-				-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-				-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-				-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-				-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-				-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				401		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS	
BARGSLEY, COY		049255							
BARGSLEY, COY "A"		WELL #:		1		RRCID -> 139941		COMPL. DATE 00/00/1978	
								TOTAL DEPTH 3270	
								PERF. 1500 - 1550	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.				053974						
PARKS, J.W. "A" NCT-1		WELL #:		65	RRCID -> 281784	COMPL. DATE 08/25/2016	TOTAL DEPTH	2432	PERF. 2036 - 2066	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
MCWHORTER, V.H.		WELL #:		1	RRCID -> 044335	COMPL. DATE 12/11/1961	TOTAL DEPTH	1953	PERF. 1650 - 1680	
01	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					-0-
02	5 #	-0-	-0-	-4	-0-	1 3				-0-
03	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					-0-
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					-0-
05	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOFORTH, W.H.		WELL #:		1	RRCID -> 115828	COMPL. DATE 01/20/1983	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3794 - 3799	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 HERRINGTON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 116921 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3822 - 3876

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			28
02		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			28
03		359 R	359	-0-	-0-	-0-	337 3	22 9	N	20			48
04		236 R	236	-0-	-0-	-0-	232 3	4 9	N	4			52
05		244 R	244	-0-	-0-	-0-	240 3	4 9	N	4			56
06		238 R	238	-0-	-0-	-0-	232 3	6 9	N	5			61
07		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			61
08		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			61
09		267 R	267	-0-	-0-	-0-	248 3	19 9	N	17			78
10		261 R	261	-0-	-0-	-0-	259 3	2 9	N	2			80
11		234 R	234	-0-	-0-	-0-	227 3	7 9	N	6			86
12		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			86
TOTAL GAS PROD:		2,785				TOTAL CONDENSATE PROD:		58					

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 123312 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4061 - 4065

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 123313 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3549 - 4072

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 PRITCHARD WELL #: 3 RRCID -> 123314 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3538 - 4069

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 123317 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 2022 - 2030

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

LANGFORD, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 128931 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 2077 PERF. 2033 - 2037

01	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,207				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 BILBY WELL #: 1 RRCID -> 135804 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3819 - 3827

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
02		9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
03		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
04		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
05		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TERRELL, J.C. WELL #: 1 R RRCID -> 151403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1422 - 1431

01	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
03	5 #	3	-0-	-2	-0-		3	3		N	-0-				-0-
04	5 #	1	-0-	-4	-0-		1	3		N	-0-				-0-
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-				-0-
06	3 #	1	-0-	-2	-0-		1	3		N	-0-				-0-
07	3 #	2	-0-	-1	-0-		2	3		N	-0-				-0-
08	3 #	1	-0-	-2	-0-		1	3		N	-0-				-0-
09	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
10	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
11	2 #	1	-0-	-1	-0-		1	3		N	-0-				-0-
12	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			12			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 170248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1588 PERF. 1511 - 1517

01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
03	2 #	1	-0-	-1	-0-		1	3		N	-0-				-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-				-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-				-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-				-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-				-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
12	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			5			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 S & E REAL ESTATE CORP. WELL #: 3 RRCID -> 175264 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1687 - 1696

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANGFORD, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 185434 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3973 - 3990

01	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	56 #	8	-0-	-48	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-			-0-
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
06	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
07	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
08	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-			-0-
10	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-			-0-
11	90 #	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JACKSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 186525 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1440 - 1458

01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR										49B		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.																
GLASCOCK, GEORGE																

GLASSCOCK															
		WELL #:		8002		RRCID -> 297944		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH		4505 PERF. 3810 - 3830			
01		31 #	4	-0-	-27	-0-		4 3			N	-0-			-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03		31 #	16	-0-	-15	-0-		16 3			N	-0-			-0-
04		30 #	19	-0-	-11	-0-		19 3			N	-0-			-0-
05		16 R	16	-0-	-0-	-0-		16 3			N	-0-			-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		31 #	12	-0-	-19	-0-		12 3			N	-0-			-0-
08		31 #	7	-0-	-24	-0-		7 3			N	-0-			-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		31 #	11	-0-	-20	-0-		11 3			N	-0-			-0-
11		12 #	11	-0-	-1	-0-		11 3			N	-0-			-0-
12		12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				96		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

BURTON SERVICES, INC.															
STELLE															
		WELL #:		1		RRCID -> 115339		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH		4030 PERF. 3948 - 3958			
01		59 R	59	-0-	-0-	-0-		59 2			N	-0-			-0-
02		28 #	26	-0-	-2	-0-		26 2			N	-0-			-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		31 #	8	-0-	-23	-0-		8 2			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		153 R	153	-0-	-0-	-0-		153 2			N	-0-			-0-
11		75 R	75	-0-	-0-	-0-		75 2			N	-0-			-0-
*12		80 R	80	-0-	-0-	-0-		80 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				401		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 BURTON SERVICES, INC. //CONT.// 112251
 HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 123955 COMPL. DATE 09/00/1998 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1924 - 1932

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 146050 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3620

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

CC OIL & GAS 140617
 MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 198307 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 1803 - 1941

01	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-				-0-
02	56 #	44	-0-	-12	-0-	44	3		N	-0-				-0-
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-				-0-
04	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-				-0-
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-				-0-
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-				-0-
07	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-				-0-
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-				-0-
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-				-0-
10	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-				-0-
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-				-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		519		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
DBC OPERATING COMPANY LLC				195725									
POWELL ESTATE				WELL #:	1A	RRCID -> 152887	COMPL. DATE 01/01/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1930 - 1940			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

D.J. & T. ENERGY				196227							
GARDENHIRE, W. J.				WELL #:	6	RRCID -> 053459	COMPL. DATE 03/03/1958	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2100 - 2200	
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-	-0-	
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

GANT				WELL #:	1	RRCID -> 121351	COMPL. DATE 06/01/1977	TOTAL DEPTH	2154	PERF. 2102 - 2109	
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-	
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-	
03	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227
 BRUCE, M.C. WELL #: 2 RRCID -> 122612 COMPL. DATE 12/17/1923 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 2003 - 2103

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BRUCE, M.C. WELL #: 4 RRCID -> 122620 COMPL. DATE 05/08/1952 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2025 - 2043

01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-							N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PRATT, D.C. WELL #: 13 RRCID -> 122622 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 2004 - 2012

01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-					-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-							N	-0-					-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

STEPHENS COUNTY REGULAR				//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
D.J. & T. ENERGY				//CONT.// 196227										
WALKER, NANNIE "B"				WELL #: 1		RRCID -> 122623		COMPL. DATE 11/21/1949		TOTAL DEPTH 2118		PERF. 2029 - 2118		
M	0			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
	ALLOW	CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND	PROD
01		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
02		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR														
D.J. & T. ENERGY														
HARMON, J.W.														
WELL #: 17														
RRCID -> 122629														
COMPL. DATE 10/12/1963														
TOTAL DEPTH 2115														
PERF. 2060 - 2109														
CNTY: STEPHENS														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
02	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
04	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
05	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCLESKY, J.T.														
WELL #: 1														
RRCID -> 124994														
COMPL. DATE 02/19/1975														
TOTAL DEPTH 4468														
PERF. 2771 - 2785														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUCE, M.C.														
WELL #: 1														
RRCID -> 125882														
COMPL. DATE 07/10/1923														
TOTAL DEPTH 2126														
PERF. 2006 - 2026														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227
 WILLIAMS, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 125907 COMPL. DATE 00/00/1924 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2130 - 2145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARDENHIRE, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 127489 COMPL. DATE 03/12/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2043

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

GARDENHIRE, W. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 127490 COMPL. DATE 03/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2090 - 2100

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
D.J. & T. ENERGY		//CONT.//		196227									
PRATT, D. C.		WELL #:		1	RRCID -> 192392		COMPL. DATE 09/03/1926		TOTAL DEPTH		2043 PERF. 1906 - 2043		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRATT, D. C.		WELL #: 10		RRCID -> 192393		COMPL. DATE 09/02/1936		TOTAL DEPTH		2027 PERF. 1976 - 2027	
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		188
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		188
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		188
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LANGFORD, G. R.				WELL #:	1	RRCID -> 193554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3554	-	3567
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				47
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-				47
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				47
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID -> 272269	COMPL. DATE 12/17/2001	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3298	-	3374	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DELTA OIL & GAS LTD.				213703																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													

DJ & T SERVICES, LLC				221680								
BRUCE, M.C. "A"				WELL #:	7	RRCID -> 124992	COMPL. DATE 06/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2108	-	2122
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-				-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-				-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 DJ & T SERVICES, LLC //CONT.// 221680
 WILLIAMS, J.M. WELL #: 6 RRCID -> 125906 COMPL. DATE 00/00/1923 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2040 - 2060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

BRUCE, M.C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 127492 COMPL. DATE 06/08/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 2120

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
 HILL, JIMMY R. WELL #: 1 U RRCID -> 169009 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3735 - 3743

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

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196
 HILL, JIMMY R. WELL #: 2 U RRCID -> 169038 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 EPPEY JENNINGS WELL #: 2 L RRCID -> 106123 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3455 - 3473

01	589 #	496	-0-	-93	-0-	496	3		N	-0-			-0-
02	504 #	419	-0-	-85	-0-	419	3		N	-0-			-0-
03	558 #	462	-0-	-96	-0-	462	3		N	-0-			-0-
04	510 #	425	-0-	-85	-0-	425	3		N	-0-			-0-
05	496 #	365	-0-	-131	-0-	365	3		N	-0-			-0-
06	480 #	369	-0-	-111	-0-	369	3		N	-0-			-0-
07	465 #	366	-0-	-99	-0-	366	3		N	-0-			-0-
08	465 #	400	-0-	-65	-0-	400	3		N	-0-			-0-
09	420 #	90	-0-	-330	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
12	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 286266 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2124 - 2142

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 286323 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2762 - 2804

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
 DAVIS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 122630 COMPL. DATE 02/21/1921 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1898 - 1920

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2026

DAVIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 122631 COMPL. DATE 06/16/1947 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1870 - 1929

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2026

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 IRON HORSE OIL & GAS, INC. 426407
 SWENSON, CLARA J. WELL #: 1 RRCID -> 186524 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 2439 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ITX CORPORATION 427179
 VEALE, A. S. -C- WELL #: 7 RRCID -> 181952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
 MOK WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84 #	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	90 #	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		437				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141242 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3783 - 3788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KROH OPERATING LLC 478245
 HUNTER, L. WELL #: 3 RRCID -> 196772 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3218 - 3223

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
PLUGGED AND ABANDONED		06/27/2025											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HALL '8' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269690 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2468 - 2734

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
MAGELLAN RESOURCES			521353						
FAMBRO, J. M. -H-		WELL #:		RRCID -> 141414	COMPL. DATE 12/20/1981	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1837	- 1849
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				44
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PARDUE OIL, INC.		639400							
CALLOWAY, I. A.		WELL #:	6	RRCID -> 289257	COMPL. DATE 06/01/1948	TOTAL DEPTH	3424	PERF. 3358	- 3366
01	2418	2289	-0-	-129	24139	2289	2		42
02	2184	2115	-0-	-69	24070	2115	2		42
03	2418	1957	-0-	-461	23609	1957	2		42
04	2340	2159	-0-	-181	23428	2159	2		42
05	2418	2073	-0-	-345	23083	2073	2		42
06	2340	1919	-0-	-421	22662	1919	2		42
07	2418	1929	-0-	-489	22173	1929	2		42
08	2418	1876	-0-	-542	21631	1876	2		42
09	2340	1806	-0-	-534	21097	1806	2		42
10	2418	1971	-0-	-447	20650	1969	2	2 9	44
11	2340	1876	-0-	-464	20186	1873	2	3 9	47
*12	2418	1967	-0-	-451	19735	1964	2	3 9	50
TOTAL GAS PROD:		23,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		8			

PARKS, RHONE INC.		641520							
HARRIS, ROY L.		WELL #:	1	RRCID -> 277132	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 2126	- 2146
01	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	2		-0-
02	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2		-0-
03	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	2		-0-
04	270 #	240	-0-	-30	-0-	240	2		-0-
05	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2		-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-				-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				-0-
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-				-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR			//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
PETEX					659782													
VEALE, A. S.			WELL #:		1	RRCID -> 042658		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH	4535	PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		930 #	472	-0-	-458	-0-		472	2			N	-0-					65
02		840 #	194	-0-	-646	-0-		194	2			N	-0-					65
03		806 #	781	-0-	-25	-0-		781	2			N	-0-					65
04		782 R	782	-0-	-0-	-0-		745	2	37	9	N	34	34	1			65
05		868 R	868	-0-	-0-	-0-		868	2			N	-0-					65
06		829 R	829	-0-	-0-	-0-		829	2			N	-0-					65
07		877 R	877	-0-	-0-	-0-		877	2			N	-0-					65
08		868 #	419	-0-	-449	-0-		419	2			N	-0-					65
09		840 #	648	-0-	-192	-0-		648	2			N	-0-					65
10		868 #	659	-0-	-209	-0-		659	2			N	-0-					65
11		840 #	685	-0-	-155	-0-		684	2	1	9	N	1					66
12		868 #	637	-0-	-231	-0-		622	2	15	9	N	14	57	1			23
TOTAL GAS PROD:			7,851		TOTAL CONDENSATE PROD:					49								

SIKES FF				WELL #:	1 A	RRCID -> 109287	COMPL. DATE 01/03/1984	TOTAL DEPTH	2020 PERF.	1957 -	1965
01	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-
02	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		-0-
03	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		-0-
04	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-		-0-
05	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-
06	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		-0-
10	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
11	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-
12	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,083		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SIKES FF				WELL #:	2 A	RRCID -> 109721	COMPL. DATE 01/29/1984	TOTAL DEPTH	2012 PERF.	1949 -	1955
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 FAMBROUGH, W. WELL #: 8 RRCID -> 172019 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 2115 - 2118

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FAMBROUGH, W. WELL #: 4 RRCID -> 172022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2110 - 2118

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2025													
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 186683 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4154 - 4164

01	6	#	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR														CNTY: STEPHENS	
PETEX															
CRIDER															
WELL #: 1 RRCID -> 226461 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3550 - 3557															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03		8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, ED "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 282547 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3177 - 3188															
01	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	2	22	9	N	20	34	1	13
02	1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	2	25	9	N	23			36
03	1762 R	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	1721	2	41	9	N	37	34	1	39
04	2093 R	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	2072	2	21	9	N	19	35	1	23
05	1899 R	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	1879	2	20	9	N	18	33	1	8
06	2507 R	2507	-0-	-0-	-0-	-0-	2477	2	30	9	N	27			35
07	2735 R	2735	-0-	-0-	-0-	-0-	2705	2	30	9	N	27	33	1	29
08	2764 R	2764	-0-	-0-	-0-	-0-	2733	2	31	9	N	28	34	1	23
09	2857 R	2857	-0-	-0-	-0-	-0-	2826	2	31	9	N	28	33	1	18
10	2566 R	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	2540	2	26	9	N	24	30	1	12
11	2022 R	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	1993	2	29	9	N	26	31	1	7
12	1986 R	1986	-0-	-0-	-0-	-0-	1958	2	28	9	N	25			32

TOTAL GAS PROD: 26,443

TOTAL CONDENSATE PROD: 302

ED FORD 'A'															
WELL #: 4 RRCID -> 284098 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4096 - 4114															
01	511 R	511	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2	88	9	N	80	138	1	31
02	481 R	481	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2	103	9	N	94			125
03	591 R	591	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2	161	9	N	146	135	1	136
04	604 R	604	-0-	-0-	-0-	-0-	518	2	86	9	N	78	138	1	76
05	548 R	548	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2	78	9	N	71	132	1	15
06	755 R	755	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2	136	9	N	124			139
07	796 R	796	-0-	-0-	-0-	-0-	676	2	120	9	N	109	132	1	116
08	805 R	805	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2	122	9	N	111	135	1	92
09	830 R	830	-0-	-0-	-0-	-0-	707	2	123	9	N	112	132	1	72
10	744 R	744	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2	109	9	N	99	122	1	49
11	612 R	612	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2	114	9	N	104	123	1	30
12	598 R	598	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2	108	9	N	98			128

TOTAL GAS PROD: 7,875

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,226

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706
 SPEER WELL #: L 2 RRCID -> 280686 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4036 - 4138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	800 R	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-			82
02	981 R	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-			82
03	827 R	827	-0-	-0-	-0-	827 3		N	-0-			82
04	780 #	707	-0-	-73	-0-	707 3		N	-0-			82
05	837 #	28	-0-	-809	-0-	28 3		N	-0-			82
06	810 #	161	-0-	-649	-0-	161 3		N	-0-			82
07	953 R	953	-0-	-0-	-0-	953 3		N	-0-			82
08	837 #	753	-0-	-84	-0-	753 3		N	-0-			82
09	720 #	473	-0-	-247	-0-	473 3		N	-0-			82
10	837 #	568	-0-	-269	-0-	568 3		N	-0-			82
11	810 #	434	-0-	-376	-0-	434 3		N	-0-			82
12	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			82
TOTAL GAS PROD:		6,685			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SPEER WELL #: L 11 RRCID -> 280866 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 3648 - 3716

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

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
 LAKE SAND UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 099050 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3646 - 3654

01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			6
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-			6
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-			6
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		Y	-0-			6
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-			6
06	60 #	41	-0-	-19	-0-	41 2		Y	-0-			6
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-			6
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-			6
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		Y	-0-			6
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-			6
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		Y	-0-			6
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		641			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
 LAKE SAND UNIT WELL #: W 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					8
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					8
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					8
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					8
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					8
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					8
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					8
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					8
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					8
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					8
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					8
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RED GAP OIL & GAS LLC 697026
 LINK "76" WELL #: RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
 BLACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937

01	558 #	554	-0-	-4	-0-	493	2	61	9	N	55					174
02	504 #	414	-0-	-90	-0-	380	2	34	9	N	31	168	1			37
03	558 #	551	-0-	-7	-0-	490	2	61	9	N	55					92
04	540 #	498	-0-	-42	-0-	452	2	46	9	N	42					134
05	558 #	504	-0-	-54	-0-	460	2	44	9	N	40					174
06	540 #	514	-0-	-26	-0-	463	2	51	9	N	46	167	1			53
07	558 #	525	-0-	-33	-0-	473	2	52	9	N	47					100
08	558 #	402	-0-	-156	-0-	380	2	22	9	N	20					120
09	510 #	460	-0-	-50	-0-	408	2	52	9	N	47					167
10	527 #	490	-0-	-37	-0-	455	2	35	9	N	32	167	1			32
11	510 #	448	-0-	-62	-0-	404	2	44	9	N	40					72
12	527 #	452	-0-	-75	-0-	408	2	44	9	N	40					112
TOTAL GAS PROD:		5,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		495										

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
 ELLIS-ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		10 #	1	-0-	-9	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
04		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
05		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
07		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
08		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
09		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
10		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
11		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
*12		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			814	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
 FAMBR0, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888

01		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02		28 #	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			406	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 WILSON, H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 283984 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4010 - 4029

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
STONEBRIAR OIL LLC				823774									
JOHNSON, M. R.		WELL #:		13	RRCID -> 169034	COMPL. DATE 09/16/1979	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

US. FUELS, INC.				879264												
FARABEE, T. W.				WELL #:		1	RRCID -> 044336		COMPL. DATE 12/07/1961		TOTAL DEPTH		1920		PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WHITE, JACK OPERATING MARTIN, ROSA					918443 WELL #: 1	RRCID -> 257137	COMPL. DATE 03/19/2010	TOTAL DEPTH	4009	PERF. 3942 - 3948
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
WHITE, JACK OPERATING		//CONT.//		918443								
MARTIN, ROSA		WELL #:		2	RRCID -> 266986	COMPL. DATE 07/17/2012	TOTAL DEPTH	3900	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		85948 100		NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS				
AMEN OIL LLC		016944								
BROWN "3381" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 236546	COMPL. DATE 10/03/2007	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3922 - 3932	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				94
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				94
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				94
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				94
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				94
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				94
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				94
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				94
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				94
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				94
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				94
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				94
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN "3380"		WELL #:		1	RRCID -> 240000	COMPL. DATE 06/10/2008	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3904 - 3928	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				29
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				29
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				29
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				29
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				29
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				29
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				29
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				29
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				29
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
ANDERSON PRODUCTION 022922														
MORRIS, VIRGIL "A" WELL #: 5 RRCID -> 202368										COMPL. DATE 10/24/1985	TOTAL DEPTH 3745	PERF. 3297	-	3305
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	93 N	12	-0-	-81 B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
04	12 N	5	-0-	-7 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 42										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

ANTLE OPERATING, INC. 026646														
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855										COMPL. DATE 06/23/1992	TOTAL DEPTH 4262	PERF. 2543	-	2548
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545										COMPL. DATE 01/04/1993	TOTAL DEPTH 4238	PERF. 4076	-	4082
01	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-			63
02	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-			63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	651 N	552	-0-	-99 B	-0-	552	2			N	-0-			63
04	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-			63
05	620 N	541	-0-	-79 B	-0-	541	2			N	-0-			63
06	540 N	407	-0-	-133 B	-0-	407	2			N	-0-			63
07	558 N	392	-0-	-166 B	-0-	392	2			N	-0-			63
08	527 N	459	-0-	-68 B	-0-	459	2			N	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-			63
10	403 N	271	-0-	-132 B	-0-	271	2			N	-0-			63
11	450 N	259	-0-	-191 B	-0-	259	2			N	-0-			63
12	496 N	467	-0-	-29 B	-0-	467	2			N	-0-			63
TOTAL GAS PROD: 5,446										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 ARCOOIL CORP 029370
 STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					3
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					3
03	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					3
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					3
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					3
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					3
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					3
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					3
09	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					3
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					3
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					3
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUARD, J. B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					3
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					3
03	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					3
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					3
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					3
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					3
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					3
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					3
09	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					3
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					3
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					3
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
 PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS											
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974																					
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038																					
M	GAS		INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-							

CROWLEY, L. M.			WELL #:	1	RRCID -> 229069	COMPL. DATE 08/25/2006	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2120	-	2130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GILMORE, N. J.				WELL #:	1	RRCID -> 229375	COMPL. DATE 04/05/2006	TOTAL DEPTH	4564	PERF. 3862	-	3872
01	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
03	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
09	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS									
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974															
HILL, G. W.		WELL #:		1R		RRCID -> 237209		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960									
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WARD, J. M. "1240"			WELL #:	201	RRCID ->	237245	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL	DEPTH	4378	PERF.	3846	-	4070
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALLAR			WELL #:		3	RRCID -> 237247	COMPL. DATE 10/12/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 4159	-	4163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS									
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974															
PARKS, J. W. -A-		WELL #:		50		RRCID -> 239790		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH		2387		PERF. 2030		- 2035			
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PARKS, J. W. A				WELL #:	106	RRCID ->	251861	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3141	-	3221
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-							

HOUSTON, W. F.				WELL #:		3	RRCID -> 260856	COMPL. DATE 02/26/2015	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	2052	-	2088
01	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					98
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					98
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					98
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS										
BLUE WING ENERGY, INC.				076791																
CORBETT		WELL #:		1		RRCID -> 128922		COMPL. DATE 11/12/1988		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162										
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO	RPT			-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO	RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO	RPT			-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO	RPT			-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO	RPT			-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO	RPT			-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO	RPT			-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO	RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO	RPT			-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO	RPT			-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO	RPT			-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO	RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
COPELAND, SHALOR				WELL #:	4 L	RRCID ->	036999	COMPL. DATE	05/01/1965	TOTAL DEPTH	3535	PERF.	N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TERRELL, J. C., -A-				WELL #:	1	RRCID -> 044691	COMPL. DATE 03/01/1952	TOTAL DEPTH	1472	PERF. N/A	
01	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3	N	
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	N	
05	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3	N	
06	4	N	1	-0-	-3	B	-0-	1	3	N	
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	
08	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	3	N	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-	N	-0-	-0-	
*11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	N	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				13	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11 N	6	-0-	-5 B	-0-	6 3			N	-0-					88
02		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3			N	-0-					88
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3			N	-0-					88
04		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3			N	-0-					88
05		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3			N	-0-					88
06		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3			N	-0-					88
07		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3			N	-0-					88
08		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3			N	-0-					88
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11 3			N	-0-					88
10		12 N	10	-0-	-2 B	-0-	10 3			N	-0-					88
*11		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 3			N	-0-					88
12		11 N	NO RPT	-0-	-11 B	-0-				N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

01		5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3 3			N	-0-					-0-
02		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-					-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-					-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A														
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 50

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3		N	-0-				-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-				-0-
03	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-				-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3		N	-0-				-0-
09	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		50		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606

01		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3		N	-0-				-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-				-0-
03	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-				-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3		N	-0-				-0-
09	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		50		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				17
03	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				17
09	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				17
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563					
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210					
M	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * *	* DISPOSITIONS * *	C COND * *	EOM
0 ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT CODE AMT CODE	PROD AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01 INJECT	NO RPT	-0-		N NO RPT	-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-		N NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-					
03 INJECT	NO RPT	-0-		N NO RPT	-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-		N NO RPT	-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-		N NO RPT	-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-		N NO RPT	-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-		N NO RPT	-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-		N NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-					
09 INJECT	NO RPT	-0-		N NO RPT	-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-		N NO RPT	-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-		N NO RPT	-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-		N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-					
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

COPELAND, SHALOR			WELL #:	4 U	RRCID -> 099914	COMPL. DATE 06/01/1982	TOTAL DEPTH	3535	PERF.	3337	-	3342
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SCOTT, JOE			WELL #:	3	RRCID ->	136646	COMPL. DATE	12/27/1990	TOTAL DEPTH	3627	PERF.	3236	-	3244
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3505

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239

01	14B2 EXT	43	-0-	43	B	170	43	3	Y	-0-				-0-
02	211 N	41	-0-	-170	B	-0-	41	3	Y	-0-				-0-
03	01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3	Y	-0-				-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3	Y	-0-				-0-
06	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	3	Y	-0-				-0-
07	30 N	27	-0-	-3	B	-0-	27	3	Y	-0-				-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	3	Y	-0-				-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	3	Y	-0-				-0-
10	30 N	22	-0-	-8	B	-0-	22	3	Y	-0-				-0-
11	31 N	18	-0-	-13	B	-0-	18	3	Y	-0-				-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	3	Y	-0-				-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 315														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390

01	14B2 EXT	9	-0-	9	B	35	9	3	Y	-0-				-0-
02	43 N	8	-0-	-35	B	-0-	8	3	Y	-0-				-0-
03	01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3	Y	-0-				-0-
05	9 N	8	-0-	-1	B	-0-	8	3	Y	-0-				-0-
06	8 N	6	-0-	-2	B	-0-	6	3	Y	-0-				-0-
07	7 N	5	-0-	-2	B	-0-	5	3	Y	-0-				-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3	Y	-0-				-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3	Y	-0-				-0-
10	5 N	4	-0-	-1	B	-0-	4	3	Y	-0-				-0-
11	5 N	4	-0-	-1	B	-0-	4	3	Y	-0-				-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3	Y	-0-				-0-
12	4 N	NO RPT	-0-	-4	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 63														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	11	-0-	11 B	45	11	3				Y	-0-				103
02	56 N	11	-0-	-45 B	-0-	11	3				Y	-0-				103
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3				Y	-0-				103
04	11 N	10	-0-	-1 B	-0-	10	3				Y	-0-				103
05	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8	3				Y	-0-				103
06	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7	3				Y	-0-				103
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3				Y	-0-				103
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3				Y	-0-				103
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	3				Y	-0-				103
10	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	3				Y	-0-				103
*11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3				Y	-0-				103
12	6 N NO RPT		-0-	-6 B	-0-						Y	NO RPT				103
TOTAL GAS PROD:		83	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961

01	310 N	254	-0-	-56 B	-0-	233	3	21	9	N	19	175	1			24
02	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	293	3	43	9	N	39					63
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	383	3	17	9	N	15					78
04	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					78
05	341 N	269	-0-	-72 B	-0-	251	3	18	9	N	16					94
06	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	309	3	15	9	N	14					108
07	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	324	3	9	9	N	8					116
08	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					116
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	330 N	326	-0-	-4 B	-0-	315	3	11	9	N	10					126
10	341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296	3			N	-0-					126
*11	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	443	3	36	9	N	33					159
12	341 N NO RPT		-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					159
TOTAL GAS PROD:		3,631	TOTAL CONDENSATE PROD: 154													

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453

01	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*11	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31 N NO RPT		-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		315	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-				-0-
02	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-				-0-
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-				-0-
05	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-				-0-
06	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-				-0-
07	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-				-0-
08	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-				-0-
10	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-				-0-
*11	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-				-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040

01	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-				-0-
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-				-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-				-0-
05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-				-0-
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-				-0-
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-				-0-
08	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-				-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
*11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-				-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BLOXOM-HEAD UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	224268	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	2134	-	2136
01	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											-0-
03	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											-0-
09	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LONDON				WELL #:	1	RRCID -> 231111	COMPL.	DATE 06/01/2007	TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	3704	-	3714
01	62	N	1	-0-	-61	B	-0-	1	3	N	-0-				-0-
02	28	N	3	-0-	-25	B	-0-	3	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3	N	-0-				-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3	N	-0-				-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	3	N	-0-				-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3	N	-0-				-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3	N	-0-				-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3	N	-0-				-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3	N	-0-				-0-
*11	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3	N	-0-				-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				4,462	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-					-0-
05	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3		N	-0-					-0-
06	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3		N	-0-					-0-
07	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3		N	-0-					-0-
08	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-					-0-
10	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3		N	-0-					-0-
*11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3		N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		654			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848

01	558 N	501	-0-	-57 B	-0-	501	3		N	-0-					22
02	476 N	461	-0-	-15 B	-0-	461	3		N	-0-					22
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523	3		N	-0-					22
04	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3		N	-0-					22
05	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3		N	-0-					22
06	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3		N	-0-					22
07	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3		N	-0-					22
08	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3		N	-0-					22
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3		N	-0-					22
10	558 N	553	-0-	-5 B	-0-	553	3		N	-0-					22
*11	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3		N	-0-					22
12	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-				N	NO RPT					22
TOTAL GAS PROD:		5,953			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842

01	1333 N	1057	-0-	-276 B	-0-	1057	3		N	-0-					-0-
02	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	1395 N	1353	-0-	-42 B	-0-	1353	3		N	-0-					-0-
04	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3		N	-0-					-0-
05	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3		N	-0-					-0-
06	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3		N	-0-					-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3		N	-0-					-0-
08	1302 N	1085	-0-	-217 B	-0-	1085	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	1350 N	1240	-0-	-110 B	-0-	1240	3		N	-0-					-0-
10	1364 N	1222	-0-	-142 B	-0-	1222	3		N	-0-					-0-
*11	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3		N	-0-					-0-
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,383			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563															
COPELAND RANCH B		WELL #:		29		RRCID -> 279936		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A									
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

COPELAND RANCH A				WELL #:	30	RRCID ->	281500	COMPL. DATE	11/20/2016	TOTAL DEPTH	2732	PERF.	1672	-	1678
01	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3	N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3	N	-0-					-0-
04	10 N	9	-0-	-1	B	-0-	9	3	N	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3	N	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3	N	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3	N	-0-					-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	12 N	11	-0-	-1	B	-0-	11	3	N	-0-					-0-
10	12 N	10	-0-	-2	B	-0-	10	3	N	-0-					-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3	N	-0-					-0-
12	11 N	NO RPT	-0-	-11	B	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			114	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WINN OPERATING, LLC				100109															
BROWN, R. J.				WELL #:		4		RRCID -> 158371		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH		4366		PERF. 4010 -		4015	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6460			N	-0-								
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-6460			N	-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3612	CANCELLED UNDERAGE ->				-2848										
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	B	-3612			N	-0-								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3612			N	-0-								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3612			N	-0-								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3612			N	-0-								
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3612			N	-0-								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3612			N	-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->				-3612										
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-								
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS									
OLDER THAN DIRT LLC				100476															
FLOURNEY		WELL #:		1		RRCID -> 062242		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A									
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-																	
TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																	

FLOURNEY				WELL #:	2	RRCID -> 063245	COMPL. DATE 07/23/1975	TOTAL DEPTH	1944 PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	9	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				9						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	9	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	9	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	9	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	9	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	9	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	9	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				9						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	9	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	9	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442													
GOGGAN				WELL #:		1		RRCID -> 051219		COMPL. DATE 08/01/1971		TOTAL DEPTH		4185		PERF. N/A	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					40
02	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-					40
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2		N	-0-					40
04	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2		N	-0-					40
05	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2		N	-0-					40
06	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2		N	-0-					40
07	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2		N	-0-					40
08	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2		N	-0-					40
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2		N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					40
TOTAL GAS PROD:				1,685	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					164
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					164
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					164
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					164
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					164
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					164
07	14B2 EXT	103	-0-	103 B	103	103	2			N	-0-					164
08	14B2 EXT	112	-0-	112 B	215	112	2			N	-0-					164
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			215												
09	14B2 EXT	105	-0-	105 B	320	105	2			N	-0-					164
10	102	7	-0-	-95 B	225	7	2			N	-0-					164
11	180	41	-0-	-139 B	86	41	2			N	-0-					164
12	124 N NO RPT	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					164
TOTAL GAS PROD:		368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BURTON SERVICES, INC. 112251
 BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965

01	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	56 N	5	-0-	-51 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*12	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 BURTON SERVICES, INC. //CONT.// 112251
 NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	467	-0-	-122 B	-0-	467	2		N	-0-					20
02	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2		N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2		N	-0-					20
04	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2		N	-0-					20
05	744 N	546	-0-	-198 B	-0-	546	2		N	-0-					20
06	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2		N	-0-					20
07	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2		N	-0-					20
08	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2		N	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	720 N	267	-0-	-453 B	-0-	267	2		N	-0-					20
10	744 N	279	-0-	-465 B	-0-	279	2		N	-0-					20
11	720 N	441	-0-	-279 B	-0-	441	2		N	-0-					20
12	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2		N	-0-					20
TOTAL GAS PROD: 6,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

CARAWAY, ROBERT 130766
 JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

CC OIL & GAS 140617
 MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060

01	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3		N	-0-					-0-
02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-					-0-
05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3		N	-0-					-0-
06	120 N	85	-0-	-35 B	-0-	85	3		N	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3		N	-0-					-0-
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-					-0-
10	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3		N	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 CC OIL & GAS //CONT.// 140617
 MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	120 N	85	-0-	-35 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
 FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
03	12 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
03	12 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS									
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494															
FAMBRO, J. M.		WELL #:		3		RRCID -> 054265		COMPL. DATE 11/20/1972		TOTAL DEPTH		1875		PERF. N/A					
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	12	N	-0-	-0-	-12	B	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

FAMBRO J. M.				WELL #:	5	RRCID -> 062240	COMPL. DATE 06/10/1975	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	N/A
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DBC OPERATING COMPANY LLC				195725															
ALLEN				WELL #:		3		RRCID -> 092535		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH		2346		PERF. 1928 -		1938	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS										
DBC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		195725																
TODD, R		WELL #:		2		RRCID -> 094189		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH		1950 PERF. 1882 - 1896								

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-

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

D.J. & T. ENERGY		196227									
CHRISTIE, F. J., FEE		WELL #:	5	RRCID -> 018341		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH		2145 PERF. 2121 - 2131	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02	56	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCCLESKEY, E. J.		WELL #:	1	RRCID -> 037329		COMPL. DATE 09/30/1965		TOTAL DEPTH		1800 PERF. N/A	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	54			N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	54			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 54											
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	54			N	-0-
04	54	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227
 RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227
 MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	C	COND	* DISPOSITIONS *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		175
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-		N	-0-		175
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		175
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		175
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		175
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		175
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		175
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		175
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		175
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		175
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		175
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		175
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 DALE OPERATING COMPANY 197624
 THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS									
DELTA OIL & GAS LTD. 213703									
WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	589 N	376	-0-	-213 B	-0-	376	3	N	-0-
02	532 N	369	-0-	-163 B	-0-	369	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	558 N	400	-0-	-158 B	-0-	400	3	N	-0-
04	360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357	3	N	-0-
05	403 N	244	-0-	-159 B	-0-	244	3	N	-0-
06	390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365	3	N	-0-
07	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3	N	-0-
08	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3	N	-0-
10	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3	N	-0-
11	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3	N	-0-
12	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0									
01	1116 N	780	-0-	-336 B	-0-	765	3	15 9 N	14
02	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1046	3	14 9 N	13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1131	3	1 9 N	1
04	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3	N	-0-
05	1116 N	921	-0-	-195 B	-0-	912	3	9 9 N	8
06	1080 N	411	-0-	-669 B	-0-	410	3	1 9 N	1
07	1116 N	501	-0-	-615 B	-0-	495	3	6 9 N	5
08	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1040	3	11 9 N	10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1050	3	12 9 N	11
10	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1079	3	12 9 N	11
11	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1056	3	12 9 N	11
12	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1090	3	11 9 N	10
TOTAL GAS PROD:		11,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		95			

STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A									
01	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	3	N	-0-
02	84 N	66	-0-	-18 B	-0-	66	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14	3	N	-0-
04	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3	N	-0-
05	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3	N	-0-
06	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3	N	-0-
07	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3	N	-0-
08	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3	N	-0-
10	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3	N	-0-
11	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3	N	-0-
12	124 N	72	-0-	-52 B	-0-	72	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GRANBERRY-GANDY				WELL #:	1	RRCID -> 075003	COMPL. DATE 10/15/1977	TOTAL DEPTH	3296	PERF. N/A
01	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3	N	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	93 N	71	-0-	-22	B	-0-	71	3	N	-0-
04	90 N	70	-0-	-20	B	-0-	70	3	N	-0-
05	93 N	69	-0-	-24	B	-0-	69	3	N	-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3	N	-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3	N	-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3	N	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3	N	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3	N	-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			831	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LINK RANCH "E"				WELL #:	3	RRCID ->	104462	COMPL.	DATE 12/08/1981	TOTAL DEPTH	1996 PERF.	1990 -	1994
01	620 N	551	-0-	-69 B	-0-	551	3	N	-0-	-0-			-0-
02	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3	N	-0-	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3	N	-0-	-0-			-0-
04	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3	N	-0-	-0-			-0-
05	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3	N	-0-	-0-			-0-
06	750 N	687	-0-	-63 B	-0-	687	3	N	-0-	-0-			-0-
07	744 N	683	-0-	-61 B	-0-	683	3	N	-0-	-0-			-0-
08	713 N	401	-0-	-312 B	-0-	401	3	N	-0-	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	690 N	618	-0-	-72 B	-0-	618	3	N	-0-	-0-			-0-
10	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3	N	-0-	-0-			-0-
11	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3	N	-0-	-0-			-0-
12	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,945	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS									
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703															
ROGERS, JOE "B"		WELL #:		2		RRCID -> 121853		COMPL. DATE 07/28/1986		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204									
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

ROGERS, JOE "E"				WELL #:	1	RRCID ->	131365	COMPL. DATE	06/27/1989	TOTAL	DEPTH	3287	PERF.	3227	-	3287
01	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	148	3	N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	B	-0-	135	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	155	N	121	-0-	-34	B	-0-	121	3	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3	N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	B	-0-	154	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3	N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3	N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	B	-0-	152	3	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				1,800	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

LINK NW 52				WELL #:	1	RRCID ->	173124	COMPL.	DATE 05/01/1999	TOTAL	DEPTH	4266	PERF.	2609	-	2635
01	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3	N	-0-						-0-
02	420	N	399	-0-	-21 B	-0-	399	3	N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	465	N	455	-0-	-10 B	-0-	455	3	N	-0-						-0-
04	480	N	436	-0-	-44 B	-0-	436	3	N	-0-						-0-
05	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3	N	-0-						-0-
06	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3	N	-0-						-0-
07	465	N	402	-0-	-63 B	-0-	402	3	N	-0-						-0-
08	434	N	387	-0-	-47 B	-0-	387	3	N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3	N	-0-						-0-
10	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3	N	-0-						-0-
11	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3	N	-0-						-0-
12	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				5,609			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 LINK "0" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3			N	-0-				-0-
02		560 N	534	-0-	-26 B	-0-	534 3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3			N	-0-				-0-
04		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3			N	-0-				-0-
05		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3			N	-0-				-0-
06		600 N	561	-0-	-39 B	-0-	561 3			N	-0-				-0-
07		620 N	553	-0-	-67 B	-0-	553 3			N	-0-				-0-
08		620 N	536	-0-	-84 B	-0-	536 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		570 N	498	-0-	-72 B	-0-	498 3			N	-0-				-0-
10		558 N	535	-0-	-23 B	-0-	535 3			N	-0-				-0-
11		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3			N	-0-				-0-
12		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 6,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135

01		434 N	366	-0-	-68 B	-0-	366 3			Y	-0-				-0-
02		336 N	335	-0-	-1 B	-0-	335 3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347 3			Y	-0-				-0-
04		360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350 3			Y	-0-				-0-
05		372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 3			Y	-0-				-0-
06		330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316 3			Y	-0-				-0-
07		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3			Y	-0-				-0-
08		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3			Y	-0-				-0-
10		403 N	356	-0-	-47 B	-0-	356 3			Y	-0-				-0-
11		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3			Y	-0-				-0-
12		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 4,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776

01		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	373 3	3 9		N	3				20
02		308 N	298	-0-	-10 B	-0-	297 3	1 9		N	1				21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	355 3	1 9		N	1				22
04		360 N	319	-0-	-41 B	-0-	319 3			N	-0-				22
05		341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3			N	-0-				22
06		330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 3			N	-0-				22
07		341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 3			N	-0-				22
08		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3			N	-0-				22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3			N	-0-				22
10		341 N	288	-0-	-53 B	-0-	288 3			N	-0-				22
11		330 N	277	-0-	-53 B	-0-	277 3			N	-0-				22
12		372 N	282	-0-	-90 B	-0-	282 3			N	-0-				22
TOTAL GAS PROD: 3,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 5															

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	496 N	416	-0-	-80 B	-0-	416	3		N	-0-					-0-
02	420 N	382	-0-	-38 B	-0-	382	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3		N	-0-					-0-
04	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3		N	-0-					-0-
05	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3		N	-0-					-0-
06	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444	3		N	-0-					-0-
07	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458	3		N	-0-					-0-
08	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428	3		N	-0-					-0-
10	465 N	433	-0-	-32 B	-0-	433	3		N	-0-					-0-
11	450 N	384	-0-	-66 B	-0-	384	3		N	-0-					-0-
12	434 N	367	-0-	-67 B	-0-	367	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,136			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735

01	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3		N	-0-					-0-
02	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3		N	-0-					-0-
04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3		N	-0-					-0-
05	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3		N	-0-					-0-
06	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3		N	-0-					-0-
07	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3		N	-0-					-0-
08	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297	3		N	-0-					-0-
10	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3		N	-0-					-0-
11	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290	3		N	-0-					-0-
12	310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,664			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300

01	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3		N	-0-					-0-
02	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3		N	-0-					-0-
04	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3		N	-0-					-0-
05	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3		N	-0-					-0-
06	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3		N	-0-					-0-
07	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3		N	-0-					-0-
08	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3		N	-0-					-0-
10	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3		N	-0-					-0-
11	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3		N	-0-					-0-
12	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,871			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02		224 N	216	-0-	-8 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 3,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945

01		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	607	3	25	9	N	23					58
02		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	544	3	28	9	N	25					83
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		620 N	617	-0-	-3 B	-0-	592	3	25	9	N	23					106
04		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	571	3	29	9	N	26					132
05		620 N	614	-0-	-6 B	-0-	591	3	23	9	N	21					153
06		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	577	3	32	9	N	29					182
07		620 N	604	-0-	-16 B	-0-	581	3	23	9	N	21					203
08		620 N	581	-0-	-39 B	-0-	568	3	13	9	N	12	165	1			50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		600 N	576	-0-	-24 B	-0-	545	3	31	9	N	28					78
10		589 N	578	-0-	-11 B	-0-	553	3	25	9	N	23					101
11		570 N	557	-0-	-13 B	-0-	531	3	26	9	N	24					125
12		589 N	561	-0-	-28 B	-0-	526	3	35	9	N	32					157
TOTAL GAS PROD: 7,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 287																	

SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460

01		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 8,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3			N	-0-					-0-
02	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	465 N	424	-0-	-41 B	-0-	424 3			N	-0-					-0-
04	420 N	344	-0-	-76 B	-0-	344 3			N	-0-					-0-
05	434 N	307	-0-	-127 B	-0-	307 3			N	-0-					-0-
06	420 N	343	-0-	-77 B	-0-	343 3			N	-0-					-0-
07	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304 3			N	-0-					-0-
08	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	330 N	271	-0-	-59 B	-0-	271 3			N	-0-					-0-
10	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3			N	-0-					-0-
11	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3			N	-0-					-0-
12	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,123			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DJ & T SERVICES, LLC 221680
 BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 DJ & T SERVICES, LLC //CONT.// 221680
 BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
 KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094

01	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					124
02	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					124
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-													
03	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					124
04	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	3			N	-0-					124
05	186 N	7	-0-	-179	B	-0-	7	3			N	-0-					124
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					124
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					124
08	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					124
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-													
09	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					124
10	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					124
11	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					124
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					124
TOTAL GAS PROD:		1,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS									
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		//CONT.//		238196		RRCID -> 197839		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097									
HILL, JIMMY R.		WELL #:		2															
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

EASTLAND OPERATING, L.L.C. HAGAMAN RANCH			239726 WELL #:	1	RRCID -> 075005	COMPL. DATE 11/29/1977	TOTAL DEPTH	4079	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HAGAMAN - JENNINGS				WELL #:	1	RRCID -> 102980	COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3050	-	3064
01	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
SWENSON RANCH "A"		WELL #:		1AA	RRCID ->	171475	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2588	- 2594
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200										
DANIELS		WELL #:		1	RRCID ->	087964	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	3310	PERF. N/A	
01	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3		N	-0-		119
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3		N	-0-		119
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3		N	-0-		119
04	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3		N	-0-		119
05	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3		N	-0-		119
06	90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50	3		N	-0-		119
07	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		N	-0-		119
08	93 N	55	-0-	-38 B	-0-	55	3		N	-0-		119
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	3		N	-0-		119
10	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3		N	-0-		119
11	60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20	3		N	-0-		119
12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3		N	-0-		119
TOTAL GAS PROD:		612		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	093735	COMPL. DATE	05/30/1981	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3218	- 3258
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		Y	-0-		28
02	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3		Y	-0-		28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3		Y	-0-		28
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3		Y	-0-		28
05	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		Y	-0-		28
06	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3		Y	-0-		28
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3		Y	-0-		28
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		Y	-0-		28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50	3		Y	-0-		28
10	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		Y	-0-		28
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3		Y	-0-		28
12	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		Y	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
 WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		Y	-0-					28
02		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3		Y	-0-					28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3		Y	-0-					28
04		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3		Y	-0-					28
05		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		Y	-0-					28
06		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3		Y	-0-					28
07		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3		Y	-0-					28
08		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		Y	-0-					28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50	3		Y	-0-					28
10		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		Y	-0-					28
11		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3		Y	-0-					28
12		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		Y	-0-					28
TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026

01		124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90	3		N	-0-					-0-
02		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3		N	-0-					-0-
04		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3		N	-0-					-0-
05		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		N	-0-					-0-
06		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		N	-0-					-0-
07		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3		N	-0-					-0-
08		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-					-0-
10		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3		N	-0-					-0-
11		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3		N	-0-					-0-
12		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950

01		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-					-0-
02		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3		N	-0-					-0-
04		120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3		N	-0-					-0-
05		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3		N	-0-					-0-
06		120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3		N	-0-					-0-
07		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3		N	-0-					-0-
08		124 N	70	-0-	-54 B	-0-	70	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		120 N	65	-0-	-55 B	-0-	65	3		N	-0-					-0-
10		124 N	80	-0-	-44 B	-0-	80	3		N	-0-					-0-
11		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3		N	-0-					-0-
12		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

ECHOLS, BILL				WELL #:	6	RRCID ->	236834	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	2712	PERF.	1542	-	1550
01	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3	N	-0-				-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	155	N	138	-0-	-17	B	-0-	138	3	N	-0-				-0-
04	150	N	130	-0-	-20	B	-0-	130	3	N	-0-				-0-
05	155	N	138	-0-	-17	B	-0-	138	3	N	-0-				-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3	N	-0-				-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3	N	-0-				-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	150	N	130	-0-	-20	B	-0-	130	3	N	-0-				-0-
10	155	N	140	-0-	-15	B	-0-	140	3	N	-0-				-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3	N	-0-				-0-
12	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	118	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,597				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ECHOLS, C. M.				WELL #:	6	RRCID -> 246252	COMPL. DATE 03/02/2009	TOTAL DEPTH	4533	PERF. 3988	-	4260
01	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3	N	-0-			-0-
02	140 N	120	-0-	-20 B	-0-	120	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3	N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3	N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3	N	-0-			-0-
06	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3	N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3	N	-0-			-0-
08	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3	N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3	N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3	N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,520	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 FAMBR, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250
 FAMBR, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252
 FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A

01	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2	N	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2	N	-0-				-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2	N	-0-				-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2	N	-0-				-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-				-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2	N	-0-				-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2	N	-0-				-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2	N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 307														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0

01	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2	N	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2	N	-0-				-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2	N	-0-				-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2	N	-0-				-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2	N	-0-				-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2	N	-0-				-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 310														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261252											
COX DENA		WELL #:		1		RRCID -> 065088		COMPL. DATE 12/08/1975		TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	29 N	29	-0-		-0- B	-0-		29 2			N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-		-0- B	-0-		24 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	29 N	29	-0-		-0- B	-0-		29 2			N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-		-0- B	-0-		31 2			N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-		-0- B	-0-		33 2			N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-		-0- B	-0-		31 2			N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-		-0- B	-0-		32 2			N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-		-0- B	-0-		34 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-		-0- B	-0-		31 2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		274				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAMBROUGH				WELL #:	4	RRCID ->	065682	COMPL. DATE	02/11/1976	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	N/A
01		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	29	-0-	29 B	29	29	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				29									
03	DLQ	G-10	32	-0-	32 B	61	32	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	33	-0-	33 B	94	33	2	Y	-0-			-0-
05		129 N	35	-0-	-94 B	-0-	35	2	Y	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	Y	-0-			-0-
07		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	Y	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				293		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FRONTIER RESOURCES, INC.				287200													
MOSELEY-TOLLIVER				WELL #:		1		RRCID -> 137645		COMPL. DATE 04/24/1979		TOTAL DEPTH		4022		PERF. 3764 - 3801	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 ITX CORPORATION 427179
 FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
12	0 N NO RPT		-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733
 SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
 KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

01	1085 N	1077	-0-	-8 B	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
02	980 N	899	-0-	-81 B	-0-	899	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-127 B	-0-	958	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	958	-0-	-384 B	-0-	666	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	666	-0-	-80 B	-0-	912	2		N	-0-			-0-
05	992 N	912	-0-	-330 B	-0-	600	2		N	-0-			-0-
06	930 N	600	-0-	-671 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	682 N	11	-0-	-881 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	899 N	18	-0-	-563 B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-20 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09	600 N	37	-0-	-5 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-						N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677
 MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2025 - WELL PLUGGED 08/05/25											

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

ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078

01	651 N	588	-0-	-63 B	-0-	588 2	N	-0-			-0-
02	560 N	529	-0-	-31 B	-0-	529 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2	N	-0-			-0-
04	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 2	N	-0-			-0-
05	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2	N	-0-			-0-
06	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2	N	-0-			-0-
07	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2	N	-0-			-0-
08	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2	N	-0-			-0-
10	651 N	639	-0-	-12 B	-0-	639 2	N	-0-			-0-
11	630 N	610	-0-	-20 B	-0-	610 2	N	-0-			-0-
12	651 N	585	-0-	-66 B	-0-	585 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198

01	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-			30
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			30
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			30
04	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2	N	-0-			30
05	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2	N	-0-			30
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			30
07	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-			30
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			30
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-			30
10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-			30
11	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48 2	N	-0-			30
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: STEPHENS							
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		//CONT.//		430677															
R.M. ROGERS -Z-		WELL #:		4		RRCID -> 273514		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 1756		PERF. 1477 - 1493							
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1862 N	1862	-0-	-0-	B	-0-		1862	2			N	-0-					-0-	
02	1189 N	1189	-0-	-0-	B	-0-		1189	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	1350 N	1350	-0-	-0-	B	-0-		1350	2			N	-0-					-0-	
04	1234 N	1234	-0-	-0-	B	-0-		1234	2			N	-0-					-0-	
05	1310 N	1310	-0-	-0-	B	-0-		1310	2			N	-0-					-0-	
06	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-		550	2			N	-0-					-0-	
07	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-		562	2			N	-0-					-0-	
08	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-		560	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-		400	2			N	-0-					-0-	
10	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-		402	2			N	-0-					-0-	
11	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-		412	2			N	-0-					-0-	
12	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-		480	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,311				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BOB GREEN				WELL #:	2	RRCID ->	277654	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL	DEPTH	4298	PERF.	4155	-	4179	
01	2175	N	2175	-0-	-0-	B	-0-	2119	2	56	9	N		51	165	1	84
02	1932	N	1863	-0-	-69	B	-0-	1821	2	42	9	N		38			122
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	2260	N	2260	-0-	-0-	B	-0-	2208	2	52	9	N		47			169
04	2150	N	2150	-0-	-0-	B	-0-	2105	2	45	9	N		41			210
05	2077	N	1816	-0-	-261	B	-0-	1791	2	25	9	N		23			233
06	2176	N	2176	-0-	-0-	B	-0-	2143	2	33	9	N		30	172	1	91
07	2232	N	2141	-0-	-91	B	-0-	2101	2	40	9	N		36			127
08	2221	N	2221	-0-	-0-	B	-0-	2185	2	36	9	N		33			160
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	2160	N	2112	-0-	-48	B	-0-	2070	2	42	9	N		38			198
10	2139	N	954	-0-	-1185	B	-0-	952	2	2	9	N		2			200
11	2160	N	2118	-0-	-42	B	-0-	2079	2	39	9	N		35	169	1	66
12	2170	N	2098	-0-	-72	B	-0-	2053	2	45	9	N		41			107
TOTAL GAS PROD:				24,084	TOTAL CONDENSATE PROD:				415								

KEATING ENERGY, INC.				453142								
TAYLOR, R. S.				WELL #:		3	RRCID -> 073096		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH	4050 PERF. N/A
01	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	30	-0-	-26	B	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	43	-0-	-17	B	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	40	-0-	-22	B	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				554	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
 HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

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

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776

01	1395 N	1260	-0-	-135 B	-0-	1260	2			Y	-0-				-0-
02	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2			Y	-0-				-0-
03	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2			Y	-0-				-0-
04	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	2			Y	-0-				-0-
05	1271 N	1230	-0-	-41 B	-0-	1230	2			Y	-0-				-0-
06	1290 N	850	-0-	-440 B	-0-	850	2			Y	-0-				-0-
07	1457 N	1130	-0-	-327 B	-0-	1130	2			Y	-0-				-0-
08	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			Y	-0-				-0-
09	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			Y	-0-				-0-
10	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			Y	-0-				-0-
11	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2			Y	-0-				-0-
12	1302 N	860	-0-	-442 B	-0-	860	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 14,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071

01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
03	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
09	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
 HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2			Y	-0-					-0-
02	784 N	514	-0-	-270 B	-0-	514 2			Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	868 N	501	-0-	-367 B	-0-	501 2			Y	-0-					-0-
04	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 2			Y	-0-					-0-
05	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742 2			Y	-0-					-0-
06	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 2			Y	-0-					-0-
07	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329 2			Y	-0-					-0-
08	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485 2			Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	1140 N	991	-0-	-149 B	-0-	991 2			Y	-0-					-0-
10	1333 N	1275	-0-	-58 B	-0-	1275 2			Y	-0-					-0-
11	1350 N	1340	-0-	-10 B	-0-	1340 2			Y	-0-					-0-
12	1023 N	835	-0-	-188 B	-0-	835 2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,995			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

KRAMER OPERATING, LLC 476586
 STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A

01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3			N	-0-					91
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3			N	-0-					91
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3			N	-0-					91
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3			N	-0-					91
05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	126 3	1	9	N	-0-	1				92
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3			N	-0-					92
07	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3			N	-0-					92
08	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 3			N	-0-					92
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96 3			N	-0-					92
10	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 3			N	-0-					92
11	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3			N	-0-					92
12	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3			N	-0-					92
TOTAL GAS PROD:		1,509			TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

KROH OPERATING LLC 478245
 HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/27/2025													
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/27/2025													
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
 BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3			N	-0-				-0-
02	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 3			N	-0-				-0-
04	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 3			N	-0-				-0-
05	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3			N	-0-				-0-
06	150 N	68	-0-	-82 B	-0-	68 3			N	-0-				-0-
07	155 N	36	-0-	-119 B	-0-	36 3			N	-0-				-0-
08	155 N	54	-0-	-101 B	-0-	54 3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49 3			N	-0-				-0-
10	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3			N	-0-				-0-
11	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3			N	-0-				-0-
12	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,169			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
 BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				26
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				26
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				26
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058

01	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	407 2	11 9	N	10					52
02	280 N	60	-0-	-220 B	-0-	57 2	3 9	N	3					55
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	310 N	24	-0-	-286 B	-0-	24 2		N	-0-					55
04	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	365 2	8 9	N	7					62
05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	218 2	9 9	N	8					70
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-					70
07	372 N	164	-0-	-208 B	-0-	162 2	2 9	N	2					72
08	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	785 2	28 9	N	25					97
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	704 2	41 9	N	37					134
10	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	560 2	36 9	N	33					167
11	570 N	514	-0-	-56 B	-0-	488 2	26 9	N	24					191
12	589 N	467	-0-	-122 B	-0-	442 2	25 9	N	23	160 1				54
TOTAL GAS PROD:		4,401			TOTAL CONDENSATE PROD:				172					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
 LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02		84 N	67	-0-	-17 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04		90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06		90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07		93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08		93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11		60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236

01		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	411	2	108	9	N	98					181
02		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	296	2	51	9	N	46	165	1			62
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		310 N	281	-0-	-29 B	-0-	255	2	26	9	N	24					86
04		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	391	2	98	9	N	89					175
05		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	415	2	125	9	N	114	167	1			122
06		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	392	2	95	9	N	86	169	1			39
07		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	376	2	103	9	N	94					133
08		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	321	2	94	9	N	85	167	1			51
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		300 N	190	-0-	-110 B	-0-	151	2	39	9	N	35					86
10		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	310	2	45	9	N	41					127
11		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	345	2	96	9	N	87	165	1			49
12		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	301	2	157	9	N	143	160	1			32
TOTAL GAS PROD: 5,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 942																	

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
 MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924

01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS						
PARKER ENERGY COMPANY				640154												
MARTIN		WELL #:		1		RRCID -> 162480		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 4541		PERF. 4074 - 4078				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE				WELL #: M 1		RRCID -> 188131	COMPL. DATE 03/27/2003	TOTAL DEPTH	450 PERF.	318 -	326
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN				WELL #:		23	RRCID -> 201357	COMPL. DATE 02/03/2004	TOTAL DEPTH	420	PERF.	328	-	331
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
 MARTIN WELL #: 10 RRCID -> 201359 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 475 PERF. 320 - 322

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 201361 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 327 - 329

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 201362 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 324 - 326

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
03	01 BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
09	01 BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					5

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
 MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 201366 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 330 - 332

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
03	01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
09	01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					5

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

MARTIN WELL #: 19 RRCID -> 201379 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 451 PERF. 324 - 326

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

MARTIN WELL #: 20 RRCID -> 201380 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 312 - 322

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS								
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.// 640154														
MARTIN		WELL #: 22		RRCID -> 201920		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH		430 PERF. 236 - 240						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

LAKE PASTURE		WELL #: 14		RRCID -> 203471		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH		415 PERF. 316 - 319						
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

LAKE PASTURE		WELL #: 12		RRCID -> 204319		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH		450 PERF. 321 - 326						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS										
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154																
LAKE PASTURE		WELL #:		17		RRCID -> 207089		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH		423		PERF. N/A						
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-																		
TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																		

WHALEN-WILSON			WELL #:	2	RRCID ->	239993	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	4303	PERF.	3876	-	3938
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					55
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					55
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					55
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PARKS, RHONE INC.				641520						
CFC UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 170706	COMPL. DATE 07/30/1998	TOTAL DEPTH	3550 PERF. 3240 -	3255
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	142	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	142	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				142						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	142	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	142	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	142	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	142	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	142	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	142	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				142						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	142	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	142	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	142	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520
 MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					10
02		28 N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2			N	-0-					10
03/01		BALANCING DATE		-0-	-0-	-0-											
03		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					10
04		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					10
05		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					10
06		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					10
07		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					10
08		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					10
09/01		BALANCING DATE		-0-	-0-	-0-											
09		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					10
10		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					10
11		30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE		-0-	-0-	-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE		-0-	-0-	-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940

01		11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02		12 N	8	-0-	-4 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE		-0-	-0-	-0-											
03		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE		-0-	-0-	-0-											
09		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11		12 N	10	-0-	-2 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON				WELL #:	1	RRCID ->	239782	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	4111	PERF.	4032	-	4040	
01	1457	N	1407	-0-	-50	B	-0-	1407	2	N	-0-					147
02	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1274	2	N	-0-					147
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1798	N	1389	-0-	-409	B	-0-	1389	2	N	-0-					147
04	1350	N	1291	-0-	-59	B	-0-	1291	2	N	-0-					147
05	1426	N	1357	-0-	-69	B	-0-	1357	2	N	-0-					147
06	1350	N	1311	-0-	-39	B	-0-	1311	2	N	-0-					147
07	1333	N	1330	-0-	-3	B	-0-	1330	2	N	-0-					147
08	1364	N	1324	-0-	-40	B	-0-	1324	2	N	-0-					147
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1320	N	1247	-0-	-73	B	-0-	1247	2	N	-0-					147
10	1333	N	1287	-0-	-46	B	-0-	1287	2	N	-0-					147
11	1290	N	1218	-0-	-72	B	-0-	1218	2	N	-0-					147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					147
TOTAL GAS PROD:				14,435	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

LANGFORD "62"				WELL #:	1	RRCID -> 242535	COMPL. DATE 04/22/2008	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	3802	-	3966
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520
 CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2		N	-0-					28
02	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2		N	-0-					28
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2		N	-0-					28
04	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2		N	-0-					28
05	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2		N	-0-					28
06	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2		N	-0-					28
07	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2		N	-0-					28
08	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2		N	-0-					28
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2		N	-0-					28
10	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2		N	-0-					28
11	600 N	194	-0-	-406 B	-0-	194	2		N	-0-					28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 9,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARTECH INVESTMENTS LLC 642685
 DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

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

PETEX 659782
 RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0

01	1116 N	761	-0-	-355 B	-0-	761	2		N	-0-					-0-
02	952 N	817	-0-	-135 B	-0-	817	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	682 N	665	-0-	-17 B	-0-	665	2		N	-0-					-0-
04	750 N	183	-0-	-567 B	-0-	183	2		N	-0-					-0-
05	899 N	105	-0-	-794 B	-0-	105	2		N	-0-					-0-
06	630 N	167	-0-	-463 B	-0-	167	2		N	-0-					-0-
07	186 N	105	-0-	-81 B	-0-	105	2		N	-0-					-0-
08	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	180 N	103	-0-	-77 B	-0-	103	2		N	-0-					-0-
10	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2		N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782		WELL #:		RRCID -> 073828		COMPL. DATE 09/29/1977		TOTAL DEPTH 4217		PERF. N/A	
DEAN				1											
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	1133 N	1133	-0-	-0-	B	-0-	1133	2			N	-0-		-0-	
02	1026 N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	2			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1098 N	1098	-0-	-0-	B	-0-	1098	2			N	-0-		-0-	
04	707 N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	2			N	-0-		-0-	
05	669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	2			N	-0-		-0-	
06	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2			N	-0-		-0-	
07	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2			N	-0-		-0-	
08	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1528 N	1528	-0-	-0-	B	-0-	1528	2			N	-0-		-0-	
10	1292 N	1292	-0-	-0-	B	-0-	1292	2			N	-0-		-0-	
11	1026 N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	2			N	-0-		-0-	
12	1065 N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,167				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RUBY				WELL #:	2	RRCID -> 074214	COMPL. DATE 11/21/1977	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A
01	930	N	830	-0-	-100	B	-0-	830	2	N	-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1752	2	N	-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-	1543	2	N	-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282	2	N	-0-
06	1200	N	612	-0-	-588	B	-0-	612	2	N	-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	B	-0-	1824	2	N	-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	1816	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	1768	2	N	-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	1545	2	N	-0-
11	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1455	2	N	-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	1560	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,115	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FOSTER				WELL #:		1	RRCID -> 077969	COMPL. DATE 04/11/1977	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3999	-	4008
01	686 N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	2	N	-0-			-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	706 N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	2	N	-0-			-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2	N	-0-			-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	2	N	-0-			-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	2	N	-0-			-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	2	N	-0-			-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	2	N	-0-			-0-
10	589 N	516	-0-	-73	B	-0-	516	2	N	-0-			-0-
11	570 N	490	-0-	-80	B	-0-	490	2	N	-0-			-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,378	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1085 N	399	-0-	-686 B	-0-	399	2		Y	-0-				39
02	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	580	2	65	9	59	59	1		39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	899 N	784	-0-	-115 B	-0-	784	2		Y	-0-				39
04	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	888	2	299	9	272	271	1		40
05	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2		Y	-0-				40
06	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2		Y	-0-				40
07	1085 N	880	-0-	-205 B	-0-	880	2		Y	-0-				40
08	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-				Y	-0-				40
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1020 N	8	-0-	-1012 B	-0-	8	2		Y	-0-				40
10	868 N	239	-0-	-629 B	-0-	239	2		Y	-0-				40
11	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2		Y	-0-				40
*12	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2		Y	-0-				40
TOTAL GAS PROD: 6,862										TOTAL CONDENSATE PROD: 331				
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006														
01	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2		N	-0-				-0-
02	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1085 N	993	-0-	-92 B	-0-	993	2		N	-0-				-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-				N	21	21	1		-0-
05	1085 N	1023	-0-	-62 B	-0-	1023	2		N	-0-				-0-
06	960 N	943	-0-	-17 B	-0-	943	2		N	-0-				-0-
07	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2		N	-0-				-0-
08	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	2		N	-0-				-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2		N	-0-				-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2		N	-0-				-0-
12	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 11,202										TOTAL CONDENSATE PROD: 21				
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052														
01	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2		N	-0-				-0-
02	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2		N	-0-				-0-
04	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2		N	-0-				-0-
05	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2		N	-0-				-0-
06	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2		N	-0-				-0-
07	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2		N	-0-				-0-
08	558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540 N	510	-0-	-30 B	-0-	510	2		N	-0-				-0-
10	558 N	524	-0-	-34 B	-0-	524	2		N	-0-				-0-
11	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2		N	-0-				-0-
12	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 6,433										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS										
PETEX		//CONT.//		659782																
FAMBRO, ALEX "A"		WELL #:		1		RRCID -> 114709		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH		4291		PERF. 3944		-		3998		
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	25 N	25	-0-		-0- B	-0-				25	2		N	-0-						-0-
04	51 N	51	-0-		-0- B	-0-				51	2		N	-0-						-0-
05	68 N	68	-0-		-0- B	-0-				68	2		N	-0-						-0-
06	81 N	81	-0-		-0- B	-0-				81	2		N	-0-						-0-
07	79 N	79	-0-		-0- B	-0-				79	2		N	-0-						-0-
08	153 N	153	-0-		-0- B	-0-				153	2		N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	106 N	106	-0-		-0- B	-0-				106	2		N	-0-						-0-
10	64 N	64	-0-		-0- B	-0-				64	2		N	-0-						-0-
11	30 N	16	-0-		-14 B	-0-				16	2		N	-0-						-0-
12	31 N	-0-	-0-		-31 B	-0-							N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			643			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

FAMBRO B				WELL #:	1B	RRCID ->	118589	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3938	PERF.	3880	-	3883
01	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2	N	-0-					-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	217 N	135	-0-	-82	B	-0-	135	2	N	-0-					-0-
04	210 N	190	-0-	-20	B	-0-	190	2	N	-0-					-0-
05	217 N	182	-0-	-35	B	-0-	182	2	N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-			N	-0-					-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2	N	-0-					-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2	N	-0-					-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2	N	-0-					-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2	N	-0-					-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,384	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HARRIS-FAMBRO				WELL #:	1	RRCID -> 118597	COMPL.	DATE 10/04/1985	TOTAL	DEPTH	3949	PERF.	3937	-	3942
01	496	N	191	-0-	-305	B	-0-	191	2	N	-0-				-0-
02	420	N	210	-0-	-210	B	-0-	210	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	434	N	248	-0-	-186	B	-0-	248	2	N	-0-				-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	2	N	-0-				-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	2	N	-0-				-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2	N	-0-				-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	2	N	-0-				-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2	N	-0-				-0-
10	527	N	385	-0-	-142	B	-0-	385	2	N	-0-				-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2	N	-0-				-0-
12	527	N	317	-0-	-210	B	-0-	317	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				4,377	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS									
PETEX		//CONT.//		659782		RRCID -> 119238		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636									
ELLIOTT		WELL #:		4															
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SINGLETON			WELL #:	1	RRCID -> 119240	COMPL. DATE 07/11/1985	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3179	-	3187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

VICK				WELL #:	157	RRCID ->	134851	COMPL. DATE	04/15/1990	TOTAL DEPTH	4057	PERF.	3872	-	3874
01	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2	N	-0-				-0-
02	56	N	48	-0-	-8	B	-0-	48	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	62	N	61	-0-	-1	B	-0-	61	2	N	-0-				-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2	N	-0-				-0-
05	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	2	N	-0-				-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2	N	-0-				-0-
07	62	N	52	-0-	-10	B	-0-	52	2	N	-0-				-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	90	N	78	-0-	-12	B	-0-	78	2	N	-0-				-0-
10	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2	N	-0-				-0-
11	90	N	76	-0-	-14	B	-0-	76	2	N	-0-				-0-
12	93	N	25	-0-	-68	B	-0-	25	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				772	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.//		659782														
KNIGHT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 140220		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH		4002 PERF.		3629 - 3637				
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

CORBETT ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	150457	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	4471	PERF.	3928	-	3936
01	465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2	N	-0-						-0-
02	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2	N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2	N	-0-						-0-
04	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2	N	-0-						-0-
05	651 N	143	-0-	-508 B	-0-	143	2	N	-0-						-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-						-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-						-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			2,056	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ALLAR COMPANY			WELL #:	2	RRCID -> 163968	COMPL. DATE 05/18/1995	TOTAL DEPTH	2855	PERF. 2550	-	2580
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 MCCLenny UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047

01	853 N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	2		N	-0-					47
02	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	2		N	-0-					47
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	840 N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	2		N	-0-					47
04	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2		N	-0-					47
05	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-					47
06	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-				N	-0-					47
07	1247 N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1247	2		N	-0-					47
08	1084 N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	2		N	-0-	47	7			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-				N	97					97
10	1108 N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1075	2	33	9	N	30				127
11	1071 N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	2			N	-0-				127
12	1120 N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	2			N	-0-				127
TOTAL GAS PROD: 8,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 127																

ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124

01	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-					-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2		N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	248 N	240	-0-	-8	B	-0-	240	2		N	-0-					-0-
04	240 N	228	-0-	-12	B	-0-	228	2		N	-0-					-0-
05	248 N	234	-0-	-14	B	-0-	234	2		N	-0-					-0-
06	240 N	224	-0-	-16	B	-0-	224	2		N	-0-					-0-
07	248 N	229	-0-	-19	B	-0-	229	2		N	-0-					-0-
08	248 N	228	-0-	-20	B	-0-	228	2		N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	210 N	194	-0-	-16	B	-0-	194	2		N	-0-					-0-
10	217 N	200	-0-	-17	B	-0-	200	2		N	-0-					-0-
11	210 N	70	-0-	-140	B	-0-	70	2		N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SEKULA	WELL #:	1	RRCID ->	203447	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3996	-	4002
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
07 INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
08 INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09 INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
10 INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
11 INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
12 INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REYNOLDS				WELL #:	1	RRCID -> 203474	COMPL. DATE 07/23/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 4040	-	4045
01	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2	N	-0-			-0-
02	224 N	222	-0-	-2 B	-0-	222	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2	N	-0-			-0-
04	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219	2	N	-0-			-0-
05	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2	N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	-0-			-0-
07	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2	N	-0-			-0-
08	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2	N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2	N	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2	N	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,669	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 2			N	-0-					-0-
02		56 N	54	-0-	-2 B	-0-	54 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2			N	-0-					-0-
04		60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 2			N	-0-					-0-
05		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2			N	-0-					-0-
06		60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54 2			N	-0-					-0-
07		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 2			N	-0-					-0-
08		62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 2			N	-0-					-0-
10		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2			N	-0-					-0-
11		60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 2			N	-0-					-0-
12		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-		5 2			N	-0-					54
04	41 N	41	-0-	-0- B	-0-		41 2			N	-0-					54
05	14B2 EXT	22	-0-	22 B	22		22 2			N	-0-					54
06	14B2 EXT	39	-0-	39 B	61		39 2			N	-0-					54
07	14B2 EXT	79	-0-	79 B	140		79 2			N	-0-					54
08	207 N	67	-0-	-140 B	-0-		67 2			N	-0-					54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-		65 2			N	-0-					54
10	93 N	62	-0-	-31 B	-0-		62 2			N	-0-					54
11	60 N	31	-0-	-29 B	-0-		31 2			N	-0-					54
*12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					54
TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)				//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: STEPHENS					
PETEX				//CONT.//		659782													
BUITE "1312" UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 212132		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH		4250 PERF. 4074 - 4110					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	5022 N	904	-0-	-4118 B	39790			904 2			N	-0-					-0-		
02	4200 N	2617	-0-	-1583 B	38207			2617 2			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				38207															
03	4650 N	1946	-0-	-2704 B	35503			1946 2			N	-0-					-0-		
04	4500 N	-0-	-0-	-4500 B	31003						N	-0-					-0-		
05	4650 N	-0-	-0-	-4650 B	26353						N	-0-					-0-		
06	4500 N	743	-0-	-3757 B	22596			743 2			N	-0-					-0-		
07	4650 N	812	-0-	-3838 B	18758			812 2			N	-0-					-0-		
08	4650 N	1205	-0-	-3445 B	15313			1205 2			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				15313															
09	4500 N	4138	-0-	-362 B	14951			4138 2			N	-0-					-0-		
10	4650 N	3278	-0-	-1372 B	13579			3278 2			N	-0-					-0-		
11	4500 N	3288	-0-	-1212 B	12367			3288 2			N	-0-					-0-		
12	4650 N	2571	-0-	-2079 B	10288			2571 2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		21,502				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BUCKLER-SCOTT				WELL #:	1	RRCID ->	213481	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL	DEPTH	4468	PERF.	4038	-	4104
01	7	N	4	-0-	-3	B	-0-	4	2	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	10	N	2	-0-	-8	B	-0-	2	2	N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-			N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				42	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

VIERTEL, MAX "59"			WELL #:	1	RRCID -> 214617	COMPL. DATE 01/06/2006	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4040	-	4048
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS									
PETEX		//CONT.//		659782															
BUITE "1312"		WELL #:		2		RRCID -> 236635		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118									
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WARE "1303"				WELL #:	1	RRCID ->	236676	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4066	-	4086
01	434	N	401	-0-	-33	B	-0-	401	2	N	-0-				121
02	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2	N	-0-				121
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2	N	-0-				121
04	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2	N	-0-				121
05	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2	N	-0-				121
06	420	N	406	-0-	-14	B	-0-	406	2	N	-0-				121
07	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2	N	-0-				121
08	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2	N	-0-				121
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	420	N	388	-0-	-32	B	-0-	388	2	N	-0-				121
10	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2	N	-0-				121
11	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2	N	-0-				121
12	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2	N	-0-				121
TOTAL GAS PROD:				5,178	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BROWN "3379"				WELL #:	1	RRCID ->	236825	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	4157	PERF.	3966	-	3982
01	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											-0-
03	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											-0-
09	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2			N	-0-				36
02	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 2			N	-0-				36
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	692 2	51 9		N	46				82
04	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	697 2	37 9		N	34	34 1			82
05	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 2			N	-0-				82
06	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2			N	-0-				82
07	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2			N	-0-				82
08	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2			N	-0-				82
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2			N	-0-				82
10	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 2			N	-0-				82
11	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2			N	-0-				82
12	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2			N	-0-				82
TOTAL GAS PROD:		7,853			TOTAL CONDENSATE PROD:				80					

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
 MORALES, NANCY COODY TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 117995 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3249 - 3262

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

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706
 SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650

01	1271 N	1139	-0-	-132 B	-0-	1139 3			N	-0-				88
02	1148 N	400	-0-	-748 B	-0-	400 3			N	-0-				88
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 3			N	-0-				88
04	1110 N	918	-0-	-192 B	-0-	918 3			N	-0-				88
05	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3			N	-0-				88
06	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 3			N	-0-				88
07	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016 3			N	-0-				88
08	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983 3			N	-0-				88
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	990 N	744	-0-	-246 B	-0-	744 3			N	-0-				88
10	1023 N	751	-0-	-272 B	-0-	751 3			N	-0-				88
11	960 N	774	-0-	-186 B	-0-	774 3			N	-0-				88
12	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-				N	NO RPT				88
TOTAL GAS PROD:		9,644			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706
 SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		519			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750

01	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		519			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124

01	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170	3			N	-0-			175
02	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-			175
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-			175
03	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	215	3	25	9	N	23	159	1	39
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	305	3	70	9	N	64			103
05	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	286	3	61	9	N	55			158
06	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	226	3	10	9	N	9			167
07	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	264	3	4	9	N	4			171
08	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	237	3	25	9	N	23	163	1	31
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	277	3	45	9	N	41			72
09	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	248	3	55	9	N	50			122
10	322 N	322	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			122
11	303 N	303	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			122
12	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT			122
TOTAL GAS PROD:		3,026			TOTAL CONDENSATE PROD:		269							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706
 SPEER WELL #: 5 RRCID -> 294689 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4088 - 4120

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
 SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED									11/17/2025
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968

01	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417 2	N	-0-	25
02	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393 2	N	-0-	25
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435 2	N	-0-	25
04	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365 2	N	-0-	25
05	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356 2	N	-0-	25
06	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345 2	N	-0-	25
07	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304 2	N	-0-	25
08	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426 2	N	-0-	25
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386 2	N	-0-	25
10	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381 2	N	-0-	25
11	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305 2	N	-0-	25
12	403 N	330	-0-	-73	B	-0-	330 2	N	-0-	25
TOTAL GAS PROD:		4,443	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS									
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		//CONT.//		695232															
NANTZ		WELL #:		6		RRCID -> 236935		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH		4211		PERF. 4158		-		4168	
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

FAMBRO-BROYLES				WELL #:		2	RRCID ->	237129	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3936	-	3976	
01	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2	N	-0-					-0-	
02	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2	N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2	N	-0-					-0-	
04	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2	N	-0-					-0-	
05	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2	N	-0-					-0-	
06	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2	N	-0-					-0-	
07	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2	N	-0-					-0-	
08	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	2	N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2	N	-0-					-0-	
10	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2	N	-0-					-0-	
11	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2	N	-0-					-0-	
12	186	N	137	-0-	-49	B	-0-	137	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,078	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

KEITH				WELL #:		3	RRCID -> 237912	COMPL.	DATE 01/15/2008	TOTAL	DEPTH	3984	PERF.	3942	-	3952
01	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	209	2	1	9	N	1	1	8	10
02	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-			10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-			10
04	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-			10
05	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	179	2	1	9	N	1	1	8	10
06	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-			10
07	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-			10
08	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-			10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-			10
10	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-			10
11	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-			10
12	186	N	167	-0-	-19	B	-0-	167	2			N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:				2,236	TOTAL CONDENSATE PROD:				2							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS						
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		//CONT.//		695232		WELL #: 2		RRCID -> 247145		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112				
PILGRIM																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694													
JENNINGS, G.C.				WELL #:		3		RRCID -> 124344		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH		4259		PERF. 3727 - 3757	
01	0	N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						20
02	0	N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						20
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0	N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						20
04	0	N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						20
05	0	N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						20
06	0	N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						20
07	0	N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						20
08	0	N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						20
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						20
10	0	N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						20
11	0	N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						20
12	0	N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						20
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RIDGE OIL COMPANY				711100															
HART				WELL #:		1		RRCID -> 120143		COMPL. DATE 01/28/1986		TOTAL DEPTH 3347		PERF. 3204 -		3240			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT								-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
 JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2		N	-0-					-0-
02		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2		N	-0-					-0-
04		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2		N	-0-					-0-
05		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2		N	-0-					-0-
06		60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2		N	-0-					-0-
07		62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2		N	-0-					-0-
08		62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09		60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
10		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-					-0-
11		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-					-0-
12		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		510		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542

01		310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271	2		N	-0-					-0-
02		280 N	277	-0-	-3 B	-0-	277	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2		N	-0-					-0-
04		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2		N	-0-					-0-
05		310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2		N	-0-					-0-
06		300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279	2		N	-0-					-0-
07		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2		N	-0-					-0-
08		310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-					-0-
10		310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258	2		N	-0-					-0-
11		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-					-0-
12		310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
 AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122

01		248 N	13	-0-	-235 B	-0-	13	3		N	-0-					3
02		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-					3
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3		N	-0-					3
04		2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3		N	-0-					3
05		1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3		N	-0-					3
06		1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3		N	-0-					3
07		1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	3		N	-0-					3
08		1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3		N	-0-					3
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09		1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3		N	-0-					3
10		1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3		N	-0-					3
11		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3		N	-0-					3
*12		2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	3		N	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		17,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
 LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164

01	13 N	1	-0-	-12	B	-0-	1	3		N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3		N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3		N	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3		N	-0-					-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3		N	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3		N	-0-					-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3		N	-0-					-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3		N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3		N	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3		N	-0-					-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3		N	-0-					-0-
12	31 N NO RPT		-0-	-31	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162

01	13 N	1	-0-	-12	B	-0-	1	3		N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3		N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3		N	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3		N	-0-					-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3		N	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3		N	-0-					-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3		N	-0-					-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3		N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3		N	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3		N	-0-					-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3		N	-0-					-0-
*12	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
 SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1 3			N	-0-					-0-
02		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3			N	-0-					-0-
04		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3			N	-0-					-0-
05		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3			N	-0-					-0-
06		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3			N	-0-					-0-
07		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3			N	-0-					-0-
08		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3			N	-0-					-0-
10		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3			N	-0-					-0-
11		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3			N	-0-					-0-
*12		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		816				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095

01		13 N	1	-0-	-12 B	-0-	1 3			N	-0-					-0-
02		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3			N	-0-					-0-
04		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3			N	-0-					-0-
05		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3			N	-0-					-0-
06		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3			N	-0-					-0-
07		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3			N	-0-					-0-
08		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3			N	-0-					-0-
10		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3			N	-0-					-0-
11		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3			N	-0-					-0-
*12		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		875				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142

01		13 N	1	-0-	-12 B	-0-	1 3			N	-0-					-0-
02		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3			N	-0-					-0-
04		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3			N	-0-					-0-
05		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3			N	-0-					-0-
06		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3			N	-0-					-0-
07		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3			N	-0-					-0-
08		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3			N	-0-					-0-
10		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3			N	-0-					-0-
11		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3			N	-0-					-0-
*12		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		875				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS									
S.B. STREET OPERATING, INC.		//CONT.//		740251															
LANGFORD ET AL "B"		WELL #:		4		RRCID -> 143530		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 4010		-		4091			
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAFARI RESOURCES, LLC				743194													
FAMBRO J.M.				WELL #:		1		RRCID -> 061412		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH		1950		PERF. N/A	
01	22	N	-0-	-0-	B	-0-		22	2		N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-10	B	-0-		18	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	31	N	-0-	-4	B	-0-		27	2		N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-5	B	-0-		25	2		N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-7	B	-0-		24	2		N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0	B	-0-		14	2		N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-7	B	-0-		24	2		N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-11	B	-0-		20	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	25	N	-0-	-0	B	-0-		25	2		N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-8	B	-0-		23	2		N	-0-					-0-
11	23	N	-0-	-0	B	-0-		23	2		N	-0-					-0-
12	24	N	-0-	-0	B	-0-		24	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			269				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FAY				WELL #:	1	RRCID -> 079552	COMPL. DATE 10/16/1978	TOTAL DEPTH	4079	PERF. 3946	-	3956
01	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	2	N	-0-		-0-
02	1176	N	634	-0-	-542 B	-0-	634	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	2	N	-0-		-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	2	N	-0-		-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	2	N	-0-		-0-
06	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2	N	-0-		-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	2	N	-0-		-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	2	N	-0-		-0-
10	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	2	N	-0-		-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	2	N	-0-		-0-
12	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				17,955		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS									
SAFARI RESOURCES, LLC //CONT.// 743194																			
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902																			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-																	
TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																	

SHILOH OIL COMPANY LLC				777297																	
YATES				WELL #:		5		RRCID -> 111750		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 2746		- 2766					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT										
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT										
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT										
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT										
TOTAL GAS PROD:				-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

YATES					WELL #:		6	RRCID -> 111751	COMPL. DATE 06/20/1984	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3908	-	3918
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 SHILOH OIL COMPANY LLC //CONT.// 777297
 YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
03 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
04 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
05 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
06 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
07 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:									-0-
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
 DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413

01	2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	2519 3	N	-0-	-0-
02	2240 N	2088	-0-	-152 B	-0-	2088 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
03	2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	2492 3	N	-0-	-0-
04	2400 N	2098	-0-	-302 B	-0-	2098 3	N	-0-	-0-
05	2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474 3	N	-0-	-0-
06	2400 N	2257	-0-	-143 B	-0-	2257 3	N	-0-	-0-
07	2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406 3	N	-0-	-0-
08	2506 N	2506	-0-	-0- B	-0-	2506 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-	2409 3	N	-0-	-0-
10	2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449 3	N	-0-	-0-
11	2400 N	2298	-0-	-102 B	-0-	2298 3	N	-0-	-0-
12	2480 N	2346	-0-	-134 B	-0-	2346 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:									28,342
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A

01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	689		Y	NO RPT	-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	689		Y	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	689						
03 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	689		Y	NO RPT	-0-
04 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	689		Y	NO RPT	-0-
05 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	689		Y	NO RPT	-0-
06 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	689		Y	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	689		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2025									
TOTAL GAS PROD:									-0-
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS							
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		//CONT.//		822615		WOMBLE		WELL #:		1							
RRCID ->		120507		COMPL. DATE		01/07/1986		TOTAL DEPTH		4256 PERF. 4007 - 4061							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MT 7 RANCH "B"				WELL #:	2	RRCID -> 122881	COMPL. DATE 08/05/1985	TOTAL DEPTH	4184	PERF.	3740	-	3949
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SWENSON "1"				WELL #:	1	RRCID -> 204304	COMPL. DATE 08/26/2004	TOTAL DEPTH	4272	PERF.	3851	-	3855
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615														
WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				39
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				39
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				39
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				39
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				39
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				39
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				39
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				39
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				39
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				39
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				39

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2025														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				12

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
 HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
02	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
06	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
 GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

US. FUELS, INC. 879264
 HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

4W OPERATING, LLC				953506		WELL #:		1		RRCID -> 115831		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH		4245 PERF. 3988 - 3988	
WALKER																	
01	589 N	420	-0-	-169	B	-0-	420	2	N	-0-	-0-						
02	668 N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	2	N	-0-	-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	967 N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	2	N	-0-	-0-						
04	1084 N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	2	N	-0-	-0-						
05	1421 N	1421	-0-	-0-	B	-0-	1421	2	N	-0-	-0-						
06	1843 N	1843	-0-	-0-	B	-0-	1843	2	N	-0-	-0-						
07	1908 N	1908	-0-	-0-	B	-0-	1908	2	N	-0-	-0-						
08	2014 N	2014	-0-	-0-	B	-0-	2014	2	N	-0-	-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	1341 N	1341	-0-	-0-	B	-0-	1341	2	N	-0-	-0-						
10	1010 N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	2	N	-0-	-0-						
11	960 N	944	-0-	-16	B	-0-	944	2	N	-0-	-0-						
12	992 N	762	-0-	-230	B	-0-	762	2	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:			14,382	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

ADAMS, JOE				WELL #:	1	RRCID -> 224112	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 2262	-	2264
01	682	N	454	-0-	-228 B	-0-	454	2	N	-0-		-0-
02	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2	N	-0-		-0-
04	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2	N	-0-		-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-			N	-0-		-0-
06	660	N	203	-0-	-457 B	-0-	203	2	N	-0-		-0-
07	558	N	406	-0-	-152 B	-0-	406	2	N	-0-		-0-
08	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2	N	-0-		-0-
10	403	N	302	-0-	-101 B	-0-	302	2	N	-0-		-0-
11	690	N	510	-0-	-180 B	-0-	510	2	N	-0-		-0-
12	713	N	470	-0-	-243 B	-0-	470	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				5,851		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

STIFF (CANYON LIME)				86113 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FISHER			
OHLHAUSEN OIL COMPANY				619390						
STIFF, JONISUE				WELL #:	1	RRCID -> 104446	COMPL. DATE 02/15/1983	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5090 - 5100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STOKES (CROSSCUT)				86268 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
KEMP, WALTER				455324						
BROWN, SALLIE				WELL #:	5	RRCID -> 079254	COMPL. DATE 11/07/1977	TOTAL DEPTH	3509	PERF. 3041 - 3048
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-
05	DELQ PR	61	-0-	61	61	61	2	N	-0-	-0-
06	108 N	47	-0-	-61	-0-	47	2	N	-0-	-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-	-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			466	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STOKES (PALO PINTO)			86268 725		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
KEMP, WALTER			455324											
BROWN, SALLIE			WELL #:		6		RRCID -> 075875		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
05	DELQ PR	42	-0-	42	42	42	2			N	-0-			-0-
06	74 N	32	-0-	-42	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			321	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BROWN, SALLIE				WELL #:	7	RRCID -> 077964	COMPL. DATE 11/29/1977	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3010	- 3014
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT	-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-
05	DELQ	PR	23	-0-	23	23	23	2	N	-0-	-0-
06	41	N	18	-0-	-23	-0-	18	2	N	-0-	-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-	-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				175		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

STRALEY (JENNINGS SAND)				86470 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN		
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622					
NOBLES IDA MAE				WELL #:	1	RRCID -> 065421	COMPL. DATE 02/05/1976	TOTAL DEPTH 4422	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

STRALEY (JENNINGS SAND) //CONT.// 86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 STRALEY 1-349 WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 114444 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214

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

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124800 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263

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

STRANGER (ATOKA -S-)										86486 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
ANTLE OPERATING, INC.										026646															
EUBANK, T.H.										WELL #:		2		RRCID -> 120859		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4317		PERF. 3920 - 3930	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
01		1 R		1	-0-	-0-	-0-				1 2			N	-0-						-0-				
02		2 N		1	-0-	-1	-0-				1 2			N	-0-						-0-				
03		1 N		1	-0-	-0-	-0-				1 2			N	-0-						-0-				
04		1 N		1	-0-	-0-	-0-				1 2			N	-0-						-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
06		1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-						-0-				
07		1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-						-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
10		2 N		2	-0-	-0-	-0-				2 2			N	-0-						-0-				
11		16 N		16	-0-	-0-	-0-				16 2			N	-0-						-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
TOTAL GAS PROD:			22			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-																

STRAWN (BASAL MARBLE FALLS)				86573 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988									
STUART RANCH				WELL #: 7201R		RRCID -> 164305		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH		4151 PERF. 3901 - 3905	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STRAWN (MARBLE FALLS)				86573 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
STUART, J. N. -A-				WELL #: 195		RRCID -> 043276		COMPL. DATE 06/21/1967		TOTAL DEPTH		3600 PERF. N/A	
01	745	R	745	-0-	-0-	-0-	745	3	Y	-0-			-0-
02	652	R	652	-0-	-0-	-0-	652	3	Y	-0-			-0-
03	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	3	Y	-0-			-0-
04	667	R	667	-0-	-0-	-0-	667	3	Y	-0-			-0-
05	688	R	688	-0-	-0-	-0-	688	3	Y	-0-			-0-
06	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	3	Y	-0-			-0-
07	651	#	649	-0-	-2	-0-	649	3	Y	-0-			-0-
08	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	3	Y	-0-			-0-
09	667	R	667	-0-	-0-	-0-	667	3	Y	-0-			-0-
10	682	#	647	-0-	-35	-0-	647	3	Y	-0-			-0-
11	660	#	633	-0-	-27	-0-	633	3	Y	-0-			-0-
12	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				7,375		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 SHAIDA, JOHN H. 768650
 SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 047795 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3113 - 3119

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		406 R	406	-0-	-0-	-0-	59	1	347	2	N	-0-					-0-
02		364 #	354	-0-	-10	-0-	53	1	301	2	N	-0-					-0-
03		438 R	438	-0-	-0-	-0-	63	1	375	2	N	-0-					-0-
04		418 R	418	-0-	-0-	-0-	61	1	357	2	N	-0-					-0-
05		445 R	445	-0-	-0-	-0-	65	1	380	2	N	-0-					-0-
06		413 R	413	-0-	-0-	-0-	64	1	349	2	N	-0-					-0-
07		432 R	432	-0-	-0-	-0-	74	1	358	2	N	-0-					-0-
08		420 R	420	-0-	-0-	-0-	69	1	351	2	N	-0-					-0-
09		424 R	424	-0-	-0-	-0-	68	1	356	2	N	-0-					-0-
10		426 R	426	-0-	-0-	-0-	77	1	349	2	N	-0-					-0-
11		399 R	399	-0-	-0-	-0-	78	1	321	2	N	-0-					-0-
12		403 #	337	-0-	-66	-0-	72	1	265	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,912				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 COURT, THOMAS WELL #: 11X RRCID -> 147921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3199 - 3528

01		229 R	229	-0-	-0-	-0-	25	1	204	3	N	-0-					-0-
02		209 R	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-					-0-
03		208 R	208	-0-	-0-	-0-	26	1	182	3	N	-0-					-0-
04		239 R	239	-0-	-0-	-0-	31	1	208	3	N	-0-					-0-
05		186 #	180	-0-	-6	-0-	19	1	161	3	N	-0-					-0-
06		187 R	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	N	-0-					-0-
07		191 R	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	3	N	-0-					-0-
08		196 R	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	3	N	-0-					-0-
09		208 R	208	-0-	-0-	-0-	26	1	182	3	N	-0-					-0-
10		197 R	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	3	N	-0-					-0-
11		213 R	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	3	N	-0-					-0-
12		206 R	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,463				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

COURT, THOMAS WELL #: 10X RRCID -> 276266 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3334 - 3346

01		620 #	523	-0-	-97	-0-	81	1	442	3	N	-0-					-0-
02		532 #	442	-0-	-90	-0-	67	1	375	3	N	-0-					-0-
03		716 R	716	-0-	-0-	-0-	112	1	604	3	N	-0-					-0-
04		777 R	777	-0-	-0-	-0-	123	1	654	3	N	-0-					-0-
05		810 R	810	-0-	-0-	-0-	110	1	700	3	N	-0-					-0-
06		844 R	844	-0-	-0-	-0-	122	1	722	3	N	-0-					-0-
07		824 R	824	-0-	-0-	-0-	124	1	700	3	N	-0-					-0-
08		856 R	856	-0-	-0-	-0-	134	1	722	3	N	-0-					-0-
09		821 R	821	-0-	-0-	-0-	127	1	694	3	N	-0-					-0-
10		764 R	764	-0-	-0-	-0-	106	1	658	3	N	-0-					-0-
11		791 R	791	-0-	-0-	-0-	104	1	687	3	N	-0-					-0-
12		763 R	763	-0-	-0-	-0-	103	1	660	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			8,931				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

02/12/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 1703

STRAWN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86573 250		ASSOCIATED		49B				CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555												
COURT, THOMAS		WELL #:		25X		RRCID -> 276520		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH		3223 PERF. 3001 - 3015				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3069 #	3007	-0-	-62	-0-	350	1	2631	3	N	24					102
02	2772 #	2600	-0-	-172	-0-	292	1	2301	3	N	6					108
03	3315 R	3315	-0-	-0-	-0-	434	1	2855	3	N	24					132
04	3175 R	3175	-0-	-0-	-0-	437	1	2726	3	N	11					143
05	3333 R	3333	-0-	-0-	-0-	380	1	2939	3	N	13					156
06	3326 R	3326	-0-	-0-	-0-	416	1	2897	3	N	12					168
07	3317 #	3313	-0-	-4	-0-	430	1	2874	3	N	8					176
08	3348 #	3215	-0-	-133	-0-	442	1	2769	3	N	4					180
09	3330 #	2908	-0-	-422	-0-	396	1	2512	3	N	-0-					180
10	3441 #	3055	-0-	-386	-0-	356	1	2685	3	N	13					193
11	3330 #	2963	-0-	-367	-0-	330	1	2620	3	N	12					205
12	3317 #	3035	-0-	-282	-0-	342	1	2678	3	N	14					219
TOTAL GAS PROD:		37,245				TOTAL CONDENSATE PROD:				141						

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)				86573 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
SHAIDA, JOHN H.				768650									
ALLEN, C. E.				WELL #:	1	RRCID -> 018370	COMPL.	DATE 01/10/1954	TOTAL	DEPTH	4005	PERF.	2953 - 3003
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	45	1	265	2	N	-0-	-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	42	1	237	2	N	-0-	-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	50	1	297	2	N	-0-	-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	47	1	278	2	N	-0-	-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	49	1	287	2	N	-0-	-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	49	1	268	2	N	-0-	-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	53	1	256	2	N	-0-	-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	57	1	289	2	N	-0-	-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	50	1	261	2	N	-0-	-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	57	1	257	2	N	-0-	-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	56	1	230	2	N	-0-	-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	63	1	229	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				3,772	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STEPHENS, W. L.				WELL #:	1	RRCID -> 018372	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3036 PERF.	2984 -	3026
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	87	1	507	2	N	-0-		-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	78	1	442	2	N	-0-		-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	79	1	464	2	N	-0-		-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	78	1	456	2	N	-0-		-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	79	1	465	2	N	-0-		-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	73	1	401	2	N	-0-		-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	65	1	312	2	N	-0-		-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	66	1	336	2	N	-0-		-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	69	1	362	2	N	-0-		-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	58	1	262	2	N	-0-		-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	51	1	209	2	N	-0-		-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	54	1	197	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				5,250		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)		//CONT.//		86573 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555												
COURT, THOS., FEE		WELL #:		5X		RRCID -> 018378		COMPL. DATE 12/22/1944		TOTAL DEPTH		3015 PERF. 3005 - 3015				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	909	-0-	-114	-0-	122	1	787	3	N	-0-					-0-
02	1064 N	748	-0-	-316	-0-	98	1	650	3	N	-0-					-0-
03	1116 N	929	-0-	-187	-0-	138	1	791	3	N	-0-					-0-
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	141	1	773	3	N	-0-					-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	124	1	816	3	N	-0-					-0-
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	131	1	793	3	N	-0-					-0-
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	142	1	829	3	N	-0-					-0-
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	147	1	814	3	N	-0-					-0-
09	930 N	897	-0-	-33	-0-	136	1	761	3	N	-0-					-0-
10	961 N	905	-0-	-56	-0-	121	1	784	3	N	-0-					-0-
11	930 N	885	-0-	-45	-0-	114	1	771	3	N	-0-					-0-
12	930 N	876	-0-	-54	-0-	115	1	761	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,859				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

THOMAS COURT				WELL #:	16X	RRCID -> 154361	COMPL. DATE 05/16/1995	TOTAL DEPTH	3548	PERF. 3193	-	3204
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BIRD				WELL #:	1	RRCID -> 178555	COMPL.	DATE 07/25/2000	TOTAL	DEPTH	3100	PERF.	2966	-	2980
01	2263	N	1996	-0-	-267	-0-	243	1	1745	3	N	7			78
02	2156	N	1729	-0-	-427	-0-	203	1	1526	3	N	-0-			78
03	2263	N	1935	-0-	-328	-0-	266	1	1666	3	N	3			81
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	325	1	1979	3	N	-0-			81
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	282	1	2113	3	N	7			88
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	319	1	2173	3	N	-0-			88
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	336	1	2200	3	N	2	71	1	19
08	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	365	1	2255	3	N	3			22
09	2460	N	2392	-0-	-68	-0-	330	1	2062	3	N	-0-			22
10	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	290	1	2141	3	N	-0-			22
11	2460	N	2214	-0-	-246	-0-	254	1	1960	3	N	-0-			22
12	2480	N	2193	-0-	-287	-0-	254	1	1928	3	N	10			32
TOTAL GAS PROD:				27,250			TOTAL CONDENSATE PROD:					32			

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)		//CONT.//		86573 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555		WELL #:		15X		RRCID -> 181926		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 3003 - 3019	
COURT, THOMAS																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	175	1	1169	3	N	-0-			-0-			
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	151	1	1064	3	N	-0-			-0-			
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	230	1	1403	3	N	-0-			-0-			
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	231	1	1337	3	N	-0-			-0-			
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	208	1	1475	3	N	-0-			-0-			
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	221	1	1424	3	N	-0-			-0-			
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	226	1	1398	3	N	-0-			-0-			
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	230	1	1335	3	N	-0-			-0-			
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	216	1	1266	3	N	-0-			-0-			
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	196	1	1353	3	N	-0-			-0-			
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	171	1	1227	3	N	-0-			-0-			
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	176	1	1241	3	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		18,123				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COURT, THOMAS				WELL #:	20X	RRCID -> 193856	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL DEPTH	3752	PERF. 3043	-	3056
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COURT, THOMAS				WELL #:	22X	RRCID -> 210001	COMPL.	DATE 06/15/2005	TOTAL	DEPTH	3233	PERF.	3081	-	3097
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	3	N	-0-			-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	8	1	69	3	N	-0-			-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	3	N	-0-			-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	N	-0-			-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	3	N	-0-			-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	10	1	79	3	N	-0-			-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	11	1	79	3	N	-0-			-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	12	1	79	3	N	-0-			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-			-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	N	-0-			-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	3	N	-0-			-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,064	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)		//CONT.//		86573 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707								
STRAWN COAL CO.		WELL #:		18B	RRCID ->	018374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2989	PERF. 3013 -	3025
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BIRD, HENRY		WELL #:		7 W	RRCID ->	215635	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3020 -	3040
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	15 1	67 2	N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8 1	74 2	N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11 1	83 2	N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	8 1	76 2	N	-0-			-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	10 1	80 2	N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	13 1	77 2	N	-0-			-0-
07	93 N	40	-0-	-53	-0-	7 1	33 2	N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	2 1	133 2	N	-0-			-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	3 1	165 2	N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8 1	74 2	N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	5 1	66 2	N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	8 1	72 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,098	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)				86574 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707											
BALL				WELL #:		1 D	RRCID ->	076163	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2960 -	2978	
01	1221 N	1221	-0-	-0-		-0-	222	1	999	2	N	-0-		-0-	
02	1222 N	1222	-0-	-0-		-0-	111	1	1111	2	N	-0-		-0-	
03	1405 N	1405	-0-	-0-		-0-	168	1	1237	2	N	-0-		-0-	
04	1260 N	1260	-0-	-0-		-0-	123	1	1137	2	N	-0-		-0-	
05	1353 N	1353	-0-	-0-		-0-	145	1	1208	2	N	-0-		-0-	
06	1347 N	1347	-0-	-0-		-0-	189	1	1158	2	N	-0-		-0-	
07	961 N	600	-0-	-361		-0-	105	1	495	2	N	-0-		-0-	
08	961 N	-0-	-0-	-961		-0-					N	-0-		-0-	
09	930 N	-0-	-0-	-930		-0-					N	-0-		-0-	
10	589 N	69	-0-	-520		-0-	7	1	62	2	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-	
12	18 N	18	-0-	-0-		-0-	2	1	16	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,495		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86574 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.// 835707							
BALL "ASHWORTH"		WELL #: 1		RRCID -> 086556		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2980 - 2990	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BALL		WELL #: 2		RRCID -> 128255		COMPL. DATE 06/29/1988		TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2987 - 3002	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BALL		WELL #: 23		RRCID -> 241378		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3272 - 3358	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86574	250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707												
BALL		WELL #:		24		RRCID	->	255750	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL	DEPTH	3830	PERF.	3204 - 3223	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	54	1	241	2	N	-0-					-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	268	2	N	-0-					-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	40	1	299	2	N	-0-					-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	2	N	-0-					-0-
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	35	1	291	2	N	-0-					-0-
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	46	1	279	2	N	-0-					-0-
07	310 N	145	-0-	-165	-0-	26	1	119	2	N	-0-					-0-
08	341 N	260	-0-	-81	-0-	5	1	255	2	N	-0-					-0-
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	6	1	318	2	N	-0-					-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	2	N	-0-					-0-
11	240 N	95	-0-	-145	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
12	341 N	1	-0-	-340	-0-	1	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,968				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BALL				WELL #:	27	RRCID ->	273851	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3044	-	3092
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STRAWN, N. (BEND CONGL.)					86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
BARRON PETROLEUM LLC					053302						
CONWAY, J. W.					WELL #:	5	RRCID -> 018389	COMPL. DATE 08/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

STRAWN, N. (BEND CONGL.)			//CONT.//	86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
BARRON PETROLEUM LLC			//CONT.//	053302									
CONWAY, J. W.			WELL #:	6	RRCID -> 018390	COMPL. DATE 10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3080 - 3992				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONWAY, J. W.			WELL #:	12	RRCID -> 034922	COMPL. DATE 07/30/2000	TOTAL DEPTH	4138	PERF. 600 - 4135		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONWAY, J. W.			WELL #:	11A	RRCID -> 176864	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3960 - 0		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULWARK OIL & GAS, LLC			102061								
HOLUB, HENRY			WELL #:	1	RRCID -> 071059	COMPL. DATE 03/10/1977	TOTAL DEPTH	4010	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			03/11/2025								

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)										CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC														
JIAN-HINKSON "A"														
//CONT.//														
86575 333														
221932														
WELL #: 2														
RRCID -> 194309														
COMPL. DATE 03/07/2003														
TOTAL DEPTH 4450														
PERF. 4109 - 4201														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

G & F OIL, INC.										CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CROSLAND, B.M.														
292000														
WELL #: 1														
RRCID -> 076553														
COMPL. DATE 05/08/1978														
TOTAL DEPTH 4305														
PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			90
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			90
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			90
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			90
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			90
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			90
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			90
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			90
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD: 110										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

TURNER										CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
WELL #: 1														
RRCID -> 126098														
COMPL. DATE 01/05/1988														
TOTAL DEPTH 3992														
PERF. 3922 - 3950														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 65										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
 WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 188098 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2337 - 2374

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HOLUB, DAVID M. 396580
 HOLUB, CYRUS WELL #: 2 RRCID -> 038901 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

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

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
 SANDERS, WM. WELL #: 2A RRCID -> 037201 COMPL. DATE 07/18/1965 TOTAL DEPTH 3965 PERF. N/A

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

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 NORTH TEXAS PLUGGING, LLC //CONT.// 614284
 RITCHIE NORDAN WELL #: 1A RRCID -> 037771 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 3937 PERF. 2498 - 2520

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SANDERS, W. M. WELL #: 3A RRCID -> 038630 COMPL. DATE 09/16/1965 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

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

HODGKINS, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 039503 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 3916 PERF. N/A

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

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284							
NOWAK-HOLUB		WELL #:		1	RRCID -> 185967	COMPL. DATE 11/05/2001	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4162	-	4230	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER CITY ENERGY LLC		638494									
CLARK, GRAHAME		WELL #:		1	RRCID -> 192928	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL DEPTH 4445	PERF. 3808	-	3835	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD		WELL #:		1H	RRCID -> 267535	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 4004	PERF. 3428	-	3433	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694						
STOCKSTILL, NOBLE		WELL #:		RRCID -> 143318	COMPL. DATE 05/03/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3666	-	3671
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2003										

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC.		863965								
SANDERS, WM.		WELL #: 1A		RRCID -> 034786	COMPL. DATE 10/08/1964	TOTAL DEPTH	3893	PERF. N/A		
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			47
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			47
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			47
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			47
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			47
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			47
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			47
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			47
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			47
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			47
*11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			47
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			47

TOTAL GAS PROD: 10,478

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, RITCHIE		WELL #: 6		RRCID -> 158080	COMPL. DATE 04/11/1996	TOTAL DEPTH	3893	PERF. 3650	-	3658
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-

TOTAL GAS PROD: 220

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)			//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO							
TRACER OPERATING, INC.			//CONT.//		863965														
NOWAK-HOLUB			WELL #:		2	RRCID -> 186427		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH	4330	PERF. 4184	-	4220					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-			1139	2	8	9	N	7		63	1		127
02		986 N	986	-0-	-0-	-0-			973	2	13	9	N	12					139
03		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-			1041	2	11	9	N	10					149
04		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-			1014	2	11	9	N	10		40	1		119
05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-			1045	2	10	9	N	9					128
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-			1008	2	13	9	N	12					140
07		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-			1062	2	11	9	N	10					150
08		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-			1033	2			N	-0-					150
09		750 N	691	-0-	-59	-0-			676	2	15	9	N	14		49	1		115
10		775 N	299	-0-	-476	-0-			299	2			N	-0-					115
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-			255	2			N	-0-					115
12		713 N	252	-0-	-461	-0-			252	2			N	-0-					115
TOTAL GAS PROD:			9,889						TOTAL CONDENSATE PROD:			84							

MADDUX -44-				WELL #:	1	RRCID -> 221479	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH	4065	PERF. 3894	-	3900		
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-				-0-
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	49 2		N	-0-				-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-				-0-
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-				-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-				-0-
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-				-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-				-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-				-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-				-0-
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-				-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-				-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			597			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MADDUX -44- A				WELL #:	2	RRCID -> 221594	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 3914	-	3921		
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-				-0-
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	49 2		N	-0-				-0-
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-				-0-
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-				-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-				-0-
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-				-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-				-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-				-0-
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-				-0-
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-				-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-				-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			601			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965							
POPP		WELL #:		6	RRCID -> 225115	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3902	-	3912	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STRAWN, N(BIG SALINE CONGL.)			86575 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
DOUGLAS OIL & GAS OPERATING, LLC			227362								
GUY ROBINSON RANCH			WELL #:	5	RRCID -> 092357	COMPL. DATE 02/16/1981	TOTAL DEPTH	3962	PERF. 3938	-	3959

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

TRACER OPERATING, INC.				863965												
RITCHIE "B"				WELL #:	1	RRCID -> 137745	COMPL. DATE 03/01/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 2602	-	2660				
01	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2109	2	24	9	N	22	85	1	79	
02	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1853	2	30	9	N	27			106	
03	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2177	2	44	9	N	40			146	
04	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2253	2	33	9	N	30	117	1	59	
05	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2188	2	29	9	N	26			85	
06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2806	2	43	9	N	39			124	
07	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	2989	2	26	9	N	24			148	
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1317	2	2	9	N	2			150	
09	3000	N	3798	-0-	798	798	3778	2	20	9	N	18	105	1	63	
10	3100	N	3071	-0-	-29	769	3053	2	18	9	N	16			79	
11	3000	N	2536	-0-	-464	305	2526	2	10	9	N	9			88	
12	2867	X	2562	-0-	-305	-0-	2534	2	28	9	N	25			113	
TOTAL GAS PROD:			29,890			TOTAL CONDENSATE PROD:						278				

STRAWN, N. (DUFFER) 86575 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PANTHER CITY ENERGY LLC 638494
 HOLLAND, MIKE "B" WELL #: 3 RRCID -> 121083 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3787 - 3806

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS) 86575 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 BALL WELL #: 13 RRCID -> 176246 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
 POPP WELL #: 4 RRCID -> 225114 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3964 - 3980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)			86577 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BARRON PETROLEUM LLC			053302													
CONWAY, J. W.			WELL #:		13		RRCID -> 277483		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3630 - 3637			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART J. N. "B"				WELL #:	088563 32	RRCID ->	194338	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3480 -	3486
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-				40
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-				40
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-				40
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-				40
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-				40
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-				40
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-				40
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-				40
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-				40
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-				40
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-				40
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				40
TOTAL GAS PROD:				374	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

STUART, J.N. "A"				WELL #:	11	RRCID ->	282551	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	3969	PERF.	3175 -	3181
01	14B2	EXT	89	-0-	89	236	89	3	N	-0-				-0-
02		314 X	78	-0-	-236	-0-	78	3	N	-0-				-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-				-0-
04		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-				-0-
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-				-0-
06		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3	N	-0-				-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-				-0-
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	80	3	N	188	168	1		20
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	79	3	N	3				23
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-				23
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-				23
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT				23
TOTAL GAS PROD:				1,088	TOTAL CONDENSATE PROD:				191					

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462											
HEATH 60		WELL #:		1	RRCID -> 262030	COMPL. DATE 11/28/2007	TOTAL DEPTH 4342	PERF. 3762	-	3798					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988															
STUART ESTATE "49"				WELL #:		4		RRCID -> 244717		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3822		-		4035	
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-								-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-								-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-								-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-								-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-								-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-								-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-								-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-								-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-								-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-								-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
TOTAL GAS PROD:				204		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

STUART ESTATE "49"				WELL #:		5	RRCID -> 245234	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH 3998	PERF. 3787	-	3791
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		183
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		183
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		183
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		183
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		183
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		183
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		183
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		183
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		183
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		183
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
TOTAL GAS PROD:				3	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) //CONT.// 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 MOGUL RESOURCES, LLC 573657
 HEATH, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 207009 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4023 - 4030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
 HART RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 274792 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3788 - 3818

01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-	
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-	
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-	
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1					1	
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					1	
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					1	
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					1	
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					1	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1	
TOTAL GAS PROD:		987				TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

TARPON OIL & GAS CO. 836178
 ROBINSON, GUY "68" WELL #: 1D RRCID -> 246476 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3750 - 3768

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125	
*10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	125	7			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		11/06/2025													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO										
ANTLE OPERATING, INC.			026646																
HART CATTLE COMPANY "A"			WELL #:		3		RRCID -> 162527		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3980 - 3984						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		316 R	316	-0-	-0-	-0-			316 2			N	-0-						3
02		197 R	197	-0-	-0-	-0-			197 2			N	-0-						3
03		278 R	278	-0-	-0-	-0-			278 2			N	-0-						3
04		272 R	272	-0-	-0-	-0-			272 2			N	-0-						3
05		357 R	357	-0-	-0-	-0-			357 2			N	-0-						3
06		298 R	298	-0-	-0-	-0-			298 2			N	-0-						3
07		396 R	396	-0-	-0-	-0-			396 2			N	-0-						3
08		400 R	400	-0-	-0-	-0-			400 2			N	-0-						3
09		366 R	366	-0-	-0-	-0-			366 2			N	-0-						3
10		330 R	330	-0-	-0-	-0-			330 2			N	-0-						3
11		340 R	340	-0-	-0-	-0-			340 2			N	-0-						3
12		317 R	317	-0-	-0-	-0-			317 2			N	-0-						3
TOTAL GAS PROD:			3,867				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BACON ENERGY				042398									
LANE				WELL #: 104		RRCID -> 161858		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 4149		PERF. 3987 - 3992	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LANE				WELL #:	105	RRCID ->	162937	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3834 -	3842
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

 STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 BACON ENERGY //CONT.// 042398
 HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 165740 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3952 - 3976

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 LANE WELL #: 107 RRCID -> 167864 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3938 - 3942

01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 COPELAND RANCH WELL #: 8 RRCID -> 155289 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 3462 - 3522

01	T. A.	39	-0-	39	285	39	3			Y	-0-					-0-
02	326 R	41	-0-	-285	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 414																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308												
ROSS		WELL #:		1	RRCID -> 169821		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 3848		PERF. 3669 - 3784					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932									
STEPHEN, PAUL				WELL #: 10		RRCID -> 147626		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 3637		PERF. 3520 - 3530	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PONTREMOLÉ				WELL #:	2	RRCID -> 154605	COMPL. DATE 06/07/1995	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3946	-	3958
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

 STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932
 HINKSON WELL #: 14 RRCID -> 161177 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3510 - 3515

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

 HINKSON WELL #: 15 RRCID -> 166330 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3540 - 3548

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

 ANKENBAUER WELL #: 1 RRCID -> 169206 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3514 - 3538

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932
 HINKSON WELL #: 19 RRCID -> 177559 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3848

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HINKSON "79" WELL #: 7906 RRCID -> 280941 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3625 - 3635

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HINKSON WELL #: 3 RRCID -> 283083 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3608 - 3613

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

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932
 HINKSON WELL #: 4 RRCID -> 283318 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3623 - 3628

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 283339 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3544 - 3752

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

STEPHEN, PAUL WELL #: 5U RRCID -> 283800 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3157 - 3174

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

 STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932
 HINKSON WELL #: 11 RRCID -> 285164 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3603 - 3616

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

 HINKSON WELL #: 12 RRCID -> 285165 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3552 - 3568

01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

 HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 286270 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4006 - 4152

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

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
 CARTER - 40 WELL #: 2 RRCID -> 163119 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4110 - 4131

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTER "2"-40 WELL #: 1 RRCID -> 163889 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4216 - 4226

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

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 CRAWFORD WELL #: 1D RRCID -> 168635 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3524 - 3534

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

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
 RIEBE, JIM H. WELL #: 1 RRCID -> 265299 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3990 - 4006

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	13 #	8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	13 #	7	-0-	-6	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		99			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
 STUART ESTATE "50" WELL #: 3D RRCID -> 160633 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3604 - 3614

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

J-TEC OPERATING, LLC 427739
 IONI CREEK 60 WELL #: 9 RRCID -> 154006 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3852 - 3861

01	248 #	186	-0-	-62	-0-	186	3		N	-0-			-0-
02	224 #	121	-0-	-103	-0-	121	3		N	-0-			-0-
03	248 #	170	-0-	-78	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04	210 #	135	-0-	-75	-0-	135	3		N	-0-			-0-
05	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	3		N	-0-			-0-
06	180 #	136	-0-	-44	-0-	136	3		N	-0-			-0-
07	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
08	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
09	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-			-0-
*12	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,759			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739										
IONI CREEK 60		WELL #:		11	RRCID -> 154839		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 4034		PERF. 3842 - 3850			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	217 #	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-			-0-
02	196 #	95	-0-	-101	-0-	95	3			N	-0-			-0-
03	217 #	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-			-0-
04	180 #	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-			-0-
05	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-			-0-
06	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-			-0-
07	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
08	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
09	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
10	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
11	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-			-0-
*12	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOSAIC OIL LLC		589978										
AGUIRRE		WELL #:		4	RRCID -> 152888		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3958 - 3964	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284										
MILLION		WELL #:		2	RRCID -> 223651		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3650	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 NORTH TEXAS PLUGGING, LLC //CONT.// 614284
 101 RANCH WELL #: 4 RRCID -> 224935 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 3560 - 3563

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEAN WELL #: 3R RRCID -> 265376 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3620 - 3640

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

WHARTON WELL #: 1 B RRCID -> 285362 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3519 - 3524

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

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 PANTHER CITY ENERGY LLC 638494
 WOODWARD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 282156 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3268 - 3282

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 286243 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3450 - 3582

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

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 WHARTON 2-21 WELL #: 5 RRCID -> 236849 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4138 - 4142

01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-				-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				-0-
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-				-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 107															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325									
STEPHEN, PAUL		WELL #:		3		RRCID -> 283085		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 4486		PERF. 3169 - 3198	
M	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2025													

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555																
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	8	RRCID ->	161178	COMPL.	DATE	12/24/1996	TOTAL	DEPTH	4115	PERF.	3890	-	3922			
01	501 R	501	-0-	-0-	-0-	78	1	423	3	Y	-0-									2
02	448 #	369	-0-	-79	-0-	59	1	310	3	Y	-0-									1
03	531 R	531	-0-	-0-	-0-	89	1	442	3	Y	-0-									1
04	483 R	483	-0-	-0-	-0-	85	1	398	3	Y	-0-		1	1						-0-
05	496 #	447	-0-	-49	-0-	71	1	376	3	Y	-0-									-0-
06	480 #	361	-0-	-119	-0-	65	1	296	3	Y	-0-									-0-
07	533 R	533	-0-	-0-	-0-	88	1	445	3	Y	-0-									-0-
08	612 R	612	-0-	-0-	-0-	102	1	510	3	Y	-0-									-0-
09	498 R	498	-0-	-0-	-0-	86	1	412	3	Y	-0-									-0-
10	496 #	487	-0-	-9	-0-	76	1	411	3	Y	-0-									-0-
11	491 R	491	-0-	-0-	-0-	73	1	418	3	Y	-0-									-0-
12	499 R	499	-0-	-0-	-0-	75	1	413	3	Y	-0-									5
						11	9					10	5	1						

TOTAL GAS PROD:	5,812	TOTAL CONDENSATE PROD:	10

STUART, ELLEN G. "C"				WELL #:	6	RRCID -> 170675	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3753	-	3756
01	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
02	924 #	72	-0-	-852	-0-	7	1	N	-0-			-0-
03	1023 #	146	-0-	-877	-0-	18	1	N	-0-			-0-
04	990 #	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:	218	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555														
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		13		RRCID -> 190791		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3870 - 3876						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	465 #	431	-0-	-34	-0-	-0-		70 3	1 9	358	3	Y	3					18
02	369 R	369	-0-	-0-	-0-	-0-		59 2	1 9	308	3	Y	2	12	1			8
03	443 R	443	-0-	-0-	-0-	-0-		78 1	1 1	365	3	Y	-0-					8
04	478 R	478	-0-	-0-	-0-	-0-		84 7	1 9	387	3	Y	6	9	1			5
05	427 R	427	-0-	-0-	-0-	-0-		69 3	1 9	355	3	Y	3					8
06	360 #	224	-0-	-136	-0-	-0-		49 1	1 1	175	3	Y	-0-	4	1			4
07	432 R	432	-0-	-0-	-0-	-0-		76 1	1 1	356	3	Y	-0-	2	1			2
08	478 R	478	-0-	-0-	-0-	-0-		83 19	1 9	376	3	Y	17	13	1			6
09	493 R	493	-0-	-0-	-0-	-0-		85 1	1 1	408	3	Y	-0-					6
10	588 R	588	-0-	-0-	-0-	-0-		87 1	1 1	500	3	Y	1	4	1			3
11	644 R	644	-0-	-0-	-0-	-0-		89 1	1 1	555	3	Y	-0-					3
12	701 R	701	-0-	-0-	-0-	-0-		96 8	1 9	597	3	Y	7	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,708

TOTAL CONDENSATE PROD: 39

STUART, ELLEN G. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	200489	COMPL.	DATE	03/15/2004	TOTAL	DEPTH	4086	PERF.	3939	-	3943
01	279	R	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	3	N	-0-					-0-
02	252	#	218	-0-	-34	-0-	22	1	196	3	N	-0-					-0-
03	279	#	244	-0-	-35	-0-	30	1	214	3	N	-0-					-0-
04	270	#	256	-0-	-14	-0-	33	1	223	3	N	-0-					-0-
05	279	#	252	-0-	-27	-0-	27	1	225	3	N	-0-					-0-
06	270	#	259	-0-	-11	-0-	30	1	229	3	N	-0-					-0-
07	279	#	262	-0-	-17	-0-	32	1	230	3	N	-0-					-0-
08	279	#	244	-0-	-35	-0-	31	1	213	3	N	-0-					-0-
09	270	#	243	-0-	-27	-0-	31	1	212	3	N	-0-					-0-
10	279	#	231	-0-	-48	-0-	25	1	206	3	N	-0-					-0-
11	270	#	238	-0-	-32	-0-	24	1	214	3	N	-0-					-0-
12	248	#	230	-0-	-18	-0-	24	1	206	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,956

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE-STUART				WELL #:	1	RRCID -> 200627	COMPL. DATE 04/09/2004	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3848	-	3860
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B										CNTY: PALO PINTO										
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																				
LONG RANCH WELL #: 21										RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471										
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM		
0	ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	827	R	827	-0-	-0-	-0-	76	1	751	3	N	-0-					-0-			
02	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	86	1	967	3	N	-0-					-0-			
03	874	R	874	-0-	-0-	-0-	81	1	793	3	N	-0-					-0-			
04	720	#	635	-0-	-85	-0-	71	1	564	3	N	-0-					-0-			
05	744	#	656	-0-	-88	-0-	71	1	585	3	N	-0-					-0-			
06	720	#	639	-0-	-81	-0-	70	1	569	3	N	-0-					-0-			
07	744	#	635	-0-	-109	-0-	70	1	565	3	N	-0-					-0-			
08	744	#	573	-0-	-171	-0-	66	1	507	3	N	-0-					-0-			
09	630	#	530	-0-	-100	-0-	65	1	465	3	N	-0-					-0-			
10	651	#	615	-0-	-36	-0-	70	1	545	3	N	-0-					-0-			
11	630	#	416	-0-	-214	-0-	56	1	360	3	N	-0-					-0-			
12	620	#	449	-0-	-171	-0-	58	1	391	3	N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:										7,902	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

LONG RANCH				WELL #:	29	RRCID -> 282543	COMPL.	DATE 12/30/1997	TOTAL DEPTH	3681	PERF.	3325 -	3335
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	N	-0-		-0-
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	6	1	91	3	N	-0-		-0-
03	124 #	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	N	-0-		-0-
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	3	N	-0-		-0-
05	124 #	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	N	-0-		-0-
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	3	N	-0-		-0-
07	124 #	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	3	N	-0-		-0-
08	124 #	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	3	N	-0-		-0-
09	120 #	101	-0-	-19	-0-	8	1	93	3	N	-0-		-0-
10	124 #	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	3	N	-0-		-0-
11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-		-0-
12	107 R	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,274	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LONG RANCH				WELL #:	14	RRCID ->	283601	COMPL.	DATE	11/17/2017	TOTAL	DEPTH	3640	PERF.	3205	-	3368
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	295	-0-	295	295	50	1	245	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	466	-0-	466	761	62	1	404	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	333	-0-	333	1094	53	1	280	3	N	-0-					-0-
08	1414	R	320	-0-	-1094	-0-	52	1	268	3	N	-0-					-0-
09	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	496	#	246	-0-	-250	-0-	48	1	198	3	N	-0-					-0-
11	480	#	242	-0-	-238	-0-	47	1	195	3	N	-0-					-0-
12	341	#	213	-0-	-128	-0-	45	1	168	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,115		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

 STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 COURT, THOMAS WELL #: 26 X RRCID -> 297803 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3029 - 3045

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	136	1	901	3	N	-0-					-0-
02		955 R	955	-0-	-0-	-0-	119	1	836	3	N	-0-					-0-
03		1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	204	1	1261	3	N	-0-					-0-
04		1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	184	1	1064	3	N	-0-					-0-
05		1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	136	1	923	3	N	-0-					-0-
06		1080 #	1052	-0-	-28	-0-	146	1	906	3	N	-0-					-0-
07		1116 #	1074	-0-	-42	-0-	154	1	920	3	N	-0-					-0-
08		1116 #	1053	-0-	-63	-0-	159	1	894	3	N	-0-					-0-
09		1080 #	1000	-0-	-80	-0-	149	1	851	3	N	-0-					-0-
10		1085 #	996	-0-	-89	-0-	131	1	865	3	N	-0-					-0-
11		1050 #	993	-0-	-57	-0-	125	1	868	3	N	-0-					-0-
12		1085 #	995	-0-	-90	-0-	127	1	868	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				12,927				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

 T & S OIL & GAS, LLC 833788
 BARRON WELL #: 9 RRCID -> 217014 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3330 - 3338

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

 TARPON OIL & GAS CO. 836178
 ROBINSON RANCH "69" WELL #: 1 RRCID -> 171401 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3894 - 3906

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
 ROBINSON RANCH WELL #: 2 D RRCID -> 208081 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4332 - 4400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 AGUIRRE WELL #: 6 RRCID -> 156021 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3910 - 3988

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

AGUIRRE WELL #: 8 RRCID -> 156723 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4028 - 4032

01	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-			7
02	2098 R	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-			7
03	2329 R	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-			7
04	2246 R	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2		N	-0-			7
05	2325 #	2313	-0-	-12	-0-	2313	2		N	-0-			7
06	2250 #	1883	-0-	-367	-0-	1883	2		N	-0-			7
07	2325 #	2319	-0-	-6	-0-	2319	2		N	-0-			7
08	2325 #	2273	-0-	-52	-0-	2273	2		N	-0-			7
09	2250 #	2181	-0-	-69	-0-	2181	2		N	-0-			7
10	2325 #	2193	-0-	-132	-0-	2193	2		N	-0-			7
11	2250 #	2181	-0-	-69	-0-	2181	3		N	-0-			7
*12	2325 #	2218	-0-	-107	-0-	2218	2		N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		24,234				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 AGUIRRE WELL #: 9 RRCID -> 159687 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3988 - 3994

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AGUIRRE WELL #: 11 RRCID -> 235430 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4148 - 4164

01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			7
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			7
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			7
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			7
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			7
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			7
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			7
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			7
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			7
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			7
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			7
*12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		350				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AGUIRRE WELL #: 12 RRCID -> 265316 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4016 - 4040

01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	2			109
02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1		110
03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	N	2		112
04	181 R	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1		113
05	121 R	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1		114
06	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-		114
07	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-		114
08	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-		114
09	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-		114
10	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-		114
11	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-		114
*12	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-		114
TOTAL GAS PROD:		1,465				TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. 863965
 SANDERS 5-44 WELL #: 1 RRCID -> 180827 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4301 - 4365

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
03	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
04	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
05	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
06	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
07	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
08	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
09	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
10	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
12	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTER WELL #: 1 RRCID -> 255951 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3880 - 4060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			26
02	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			26
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			26
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			26
05	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			26
06	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			26
07	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			26
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			26
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			26
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			26
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			26
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			26

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

BRANT WELL #: 1 RRCID -> 277652 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4000 - 4030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	903 R	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			35
02	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			35
03	1794 R	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-			35
04	781 R	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			35
05	682 #	429	-0-	-253	-0-	429	2		N	-0-			35
06	660 #	257	-0-	-403	-0-	257	2		N	-0-			35
07	682 #	180	-0-	-502	-0-	180	2		N	-0-			35
08	682 #	194	-0-	-488	-0-	194	2		N	-0-			35
09	660 #	228	-0-	-432	-0-	228	2		N	-0-			35
10	434 #	232	-0-	-202	-0-	232	2		N	-0-			35
11	270 #	229	-0-	-41	-0-	229	2		N	-0-			35
12	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 6,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965										
DAVID HOLUB		WELL #:		2	RRCID -> 281123		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3986 - 4114			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			24
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			24
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			24
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			24
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			24
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			24
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			24
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			24
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			24
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			24
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			24
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		10		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVID HOLUB				WELL #:	3	RRCID -> 281137	COMPL. DATE 03/15/2011	TOTAL DEPTH	4286	PERF. 4050 - 4100
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	25
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	25
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	25
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	25
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	25
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	25
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	25
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	25
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	25
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	25
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	25
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	25
TOTAL GAS PROD:			10	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700)			86577 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555									
STUART, ELLEN G. "B"			WELL #:	5	RRCID -> 157923	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3719 -	3749		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86577 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 STUART, JULIA WELL #: 10 RRCID -> 190809 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 3758 - 3768

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	68 1	558 3		N	-0-				-0-
02		476 N	421	-0-	-55	-0-	43 1	378 3		N	-0-				-0-
03		527 N	375	-0-	-152	-0-	46 1	329 3		N	-0-				-0-
04		570 N	339	-0-	-231	-0-	44 1	295 3		N	-0-				-0-
05		465 N	380	-0-	-85	-0-	40 1	340 3		N	-0-				-0-
06		360 N	298	-0-	-62	-0-	35 1	263 3		N	-0-				-0-
07		341 N	314	-0-	-27	-0-	38 1	276 3		N	-0-				-0-
08		372 N	316	-0-	-56	-0-	41 1	275 3		N	-0-				-0-
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	50 1	343 3		N	-0-				-0-
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	34 1	281 3		N	-0-				-0-
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	34 1	301 3		N	-0-				-0-
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	42 1	365 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,519				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3960) 86577 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BACON ENERGY 042398
 BEULAH LANE WELL #: 2 RRCID -> 188452 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3870 - 3888

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

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
 HEATH, ELIZABETH WELL #: 6 RRCID -> 246062 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3987 - 3995

01	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2		N	-0-	-0-			-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-	-0-			-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-	-0-			-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	-0-			-0-
05	279	N	130	-0-	-149	-0-	130	2		N	-0-	-0-			-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-	-0-			-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-	-0-			-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-	-0-			-0-
09	270	N	108	-0-	-162	-0-	108	2		N	-0-	-0-			-0-
10	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	2		N	-0-	-0-			-0-
11	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	2		N	-0-	-0-			-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,103				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRONG (CONGL.)		86718 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WAYOP, LLC		102750									
GRAGG, W. A., -A-		WELL #: 1		RRCID -> 018399		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
										4205 PERF. 4096 - 4134	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-		9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-		9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-		9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-		9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-		9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-		9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-		9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-		9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-		9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-		9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-		9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-		9
PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2025											

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAGG, W. A., -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018400		COMPL. DATE 10/14/1954		TOTAL DEPTH		4186 PERF. 4123 - 4128	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAGG, W. A., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 018401		COMPL. DATE 02/21/1955		TOTAL DEPTH		4200 PERF. 4145 - 4149	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WAYOP, LLC		//CONT.//		102750									
GRAGG, W. A., -G-		WELL #:		1	RRCID -> 018403		COMPL. DATE 05/07/1960		TOTAL DEPTH	4194	PERF.	4094 - 4096	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAGG, W. A., -K-				WELL #:	1	RRCID -> 018404	COMPL. DATE 10/22/1960	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	4133 -	4155
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				14
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

W.A. GRAGG -G-				WELL #:	2	RRCID -> 208449	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4148 - 4158
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WAYOP, LLC		//CONT.//		102750									
GRAGG		WELL #:		2	RRCID -> 216251		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4040 - 4072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STOVALL OPERATING CO.				824339											
SBG				WELL #:	2	RRCID ->	215291	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4565	PERF.	4332 -	4336	
01	455 N	455	-0-	-0-		-0-	455	2	N	-0-				-0-	
02	395 N	395	-0-	-0-		-0-	395	2	N	-0-				-0-	
03	642 N	642	-0-	-0-		-0-	642	2	N	-0-				-0-	
04	655 N	655	-0-	-0-		-0-	655	2	N	-0-				-0-	
05	93 N	92	-0-	-1		-0-	92	2	N	-0-				-0-	
06	186 N	186	-0-	-0-		-0-	186	2	N	-0-				-0-	
07	200 N	200	-0-	-0-		-0-	200	2	N	-0-				-0-	
08	218 N	218	-0-	-0-		-0-	218	2	N	-0-				-0-	
09	414 N	414	-0-	-0-		-0-	414	2	N	-0-				-0-	
10	337 N	337	-0-	-0-		-0-	337	2	N	-0-				-0-	
11	454 N	454	-0-	-0-		-0-	454	2	N	-0-				-0-	
12	491 N	491	-0-	-0-		-0-	491	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,539				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRONG, SW (CONGL "A")				86725 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
STONEBRIAR OIL LLC				823774						
JOHNSON, M.R.				WELL #:	10	RRCID -> 080498	COMPL. DATE 12/29/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4040 - 4078
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	744	N	323	-0-	-421	-0-	323	3		Y	-0-			-0-
02	420	N	245	-0-	-175	-0-	245	3		Y	-0-			-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		Y	-0-			-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		Y	-0-			-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		Y	-0-			-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		Y	-0-			-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		Y	-0-			-0-
08	620	N	143	-0-	-477	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		Y	-0-			-0-
10	589	N	166	-0-	-423	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,124				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DOOLEY, C.				WELL #:	4	RRCID -> 114714	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL	DEPTH	4218	PERF.	4129 -	4133
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	169	3	43	9	Y	39		95
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	163	3	33	9	Y	30		125
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	182	3	39	9	Y	35		160
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	146	3	22	9	Y	20	165	15
05	217	N	68	-0-	-149	-0-	51	3	17	9	Y	15		30
06	210	N	67	-0-	-143	-0-	65	3	2	9	Y	2		32
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	201	3	20	9	Y	18		50
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	167	3	12	9	Y	11		61
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	149	3	28	9	Y	25		86
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	302	3	17	9	Y	15		101
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	302	3	28	9	Y	25		126
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	306	3	65	9	Y	59	171	14
TOTAL GAS PROD:			2,529				TOTAL CONDENSATE PROD:			294				

DOOLEY, C.				WELL #:	3	RRCID -> 117997	COMPL. DATE 07/18/1985	TOTAL DEPTH	4255	PERF. 4195	-	4204
01	2139	N	1948	-0-	-191	-0-	1948	3	Y	-0-		-0-
02	2044	N	2008	-0-	-36	-0-	2008	3	Y	-0-		-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3	Y	-0-		-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3	Y	-0-		-0-
05	2232	N	2101	-0-	-131	-0-	2101	3	Y	-0-		-0-
06	2100	N	1597	-0-	-503	-0-	1597	3	Y	-0-		-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3	Y	-0-		-0-
08	2108	N	1474	-0-	-634	-0-	1474	3	Y	-0-		-0-
09	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	1435	3	Y	-0-		-0-
10	2108	N	1647	-0-	-461	-0-	1647	3	Y	-0-		-0-
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3	Y	-0-		-0-
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				22,899	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STRONG, SW (CONGL. D)			//CONT.//		86725 400	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
KRAMER OPERATING, LLC			//CONT.//		476586											
DOOLEY			WELL #:		7	RRCID -> 141955			COMPL. DATE 06/05/1992			TOTAL DEPTH	4243	PERF. 4190	-	4196
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3				N	-0-			43	
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	82 3				N	-0-			43	
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3				N	-0-			43	
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3				N	-0-			43	
05		93 N	17	-0-	-76	-0-	17 3				N	-0-			43	
06		90 N	22	-0-	-68	-0-	22 3				N	-0-			43	
07		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3				N	-0-			43	
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3				N	-0-			43	
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3				N	-0-			43	
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3				N	-0-			43	
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3				N	-0-			43	
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3				N	-0-			43	
TOTAL GAS PROD:			927		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STONEBRIAR OIL LLC				823774								
DOOLEY-CAUDILL				WELL #:	1	RRCID -> 232478	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH	4259 PERF. 4050 - 4054			
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-			-0-	
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			-0-	
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			-0-	
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-			-0-	
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-			-0-	
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-			-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-			-0-	
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-			-0-	
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-			-0-	
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-			-0-	
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,010		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STRONG, SW. (DUFFER)				86725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
STONEBRIAR OIL LLC				823774							
JOHNSON, M.R. #2				WELL #:	2	RRCID -> 080213	COMPL. DATE 12/16/1978	TOTAL DEPTH	4236	PERF. 4126	- 4146
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STRONG, SW. (DUFFER) //CONT.// 86725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 STONEBRIAR OIL LLC //CONT.// 823774
 M.R. JOHNSON #7 WELL #: 7 RRCID -> 080403 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4140 - 4170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STUART (CONGLOMERATE) 86774 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 J.N. STUART "A" WELL #: 4 RRCID -> 172424 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3275 - 3290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STUART (ELLENBURGER) 86774 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 STUART, J.N. A WELL #: 15 RRCID -> 163557 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3802 - 3822

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-	
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-	
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-	
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-	
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-	
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		704				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STUART (MARBLE FALLS 3500)				86774 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
STUART, J. N.				WELL #: 7425	RRCID -> 189443	COMPL. DATE 01/14/2002	TOTAL DEPTH 4438	PERF. 3540	-	3560					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1550 #	1278	-0-	-272	-0-	1278	3		N	-0-					27
02	1400 #	1328	-0-	-72	-0-	1328	3		N	-0-					27
03	1550 #	1205	-0-	-345	-0-	1205	3		N	-0-					27
04	1320 #	967	-0-	-353	-0-	967	3		N	-0-					27
05	1457 #	1212	-0-	-245	-0-	1212	3		N	-0-					27
06	1410 #	1098	-0-	-312	-0-	1098	3		N	-0-					27
07	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-					27
08	1319 R	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-					27
09	1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-					27
10	1550 #	1346	-0-	-204	-0-	1346	3		N	-0-					27
11	1500 #	1223	-0-	-277	-0-	1223	3		N	-0-					27
12	1550 #	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT					27
TOTAL GAS PROD:		14,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STUART, J. N.				WELL #: 167	RRCID -> 196892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3523	PERF. 3513	-	3523
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STUART (MARBLE FALLS 3700)				86774 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
STUART, J. N.				WELL #: 200 L	RRCID -> 113455	COMPL. DATE 09/02/1984	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3758	-	3768
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STUART (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 STUART, J. N. WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STUART, J N A WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658

01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		704				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 173543 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 3650

01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		315				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STUART (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02		28 #	27	-0-	-1	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
06		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
07		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
09		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
11		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			315	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

J-TEC OPERATING, LLC 427739
 IONI CREEK 60 WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742

01		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
02		28 #	19	-0-	-9	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
04		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
06		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
07		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
11		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
*12		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			799	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STUART HEIRS (STRAWN SAND) 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932
 STEPHEN, PAUL WELL #: 4WD RRCID -> 141614 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1932 - 2690

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STUART HEIRS (STRAWN SAND)		//CONT.//		86798 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932										
HINKSON, LAURA		WELL #:		1		RRCID -> 143541		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 3910		PERF. 1883 - 1900		

M	GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SUN BELT(ATOKA)			87135 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD														
ROLLO RESOURCES, LLC			726791																				
BANDY-TOMLINSON			WELL #:		1		RRCID -> 093055		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH		5690		PERF. 3572 - 3578								
M O		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		C M		COND PROD		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE	
01		0 #		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
02		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
03		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
04		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
05		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
06		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
07		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
08		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
09		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
10		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
11		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
12		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MILLS, J.T.				WELL #:	2	RRCID -> 097423	COMPL. DATE 12/02/1981	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3522	-	3528
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930					
STRAIN				WELL #:	1	RRCID -> 092342	COMPL. DATE 08/20/1980	TOTAL DEPTH	5261 PERF. 3030 - 3060
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SUN BELT (STRAWN)														CNTY: HOOD	
HARLESS, BILLIE MARRS															
MARRS, DANIEL															
WELL #: 1 RRCID -> 079847 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2548 - 2601															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SWENSON (3815)														CNTY: PALO PINTO	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC															
SWENSON, CLARA J. & ALMA B.															
WELL #: 2 RRCID -> 064410 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A															
01	1023 N	960	-0-	-63	-0-	932	3	28	9	N	25				190
02	896 N	837	-0-	-59	-0-	823	3	14	9	N	13	176	1		27
03	899 N	725	-0-	-174	-0-	717	3	8	9	N	7				34
04	930 N	688	-0-	-242	-0-	684	3	4	9	N	4				38
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	938	3	1	9	N	1				39
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-				39
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-				39
08	930 N	712	-0-	-218	-0-	712	3			N	-0-				39
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-				39
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-				39
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-				39
12	961 N	785	-0-	-176	-0-	785	3			N	-0-				39
TOTAL GAS PROD: 10,028														TOTAL CONDENSATE PROD: 50	

T.E.C. (CADD0)														CNTY: EASTLAND	
CRYSTAL J OIL AND GAS LLC															
COX, JAMES A.															
WELL #: 1 RRCID -> 099424 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2650 - 2658															
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-				84
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	-0-				84
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-				84
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-				84
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-				84
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-				84
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-				84
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-				84
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-				84
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-				84
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT				84
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				84
TOTAL GAS PROD: 716														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

T.E.C. (CADD0) //CONT.// 87988 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 CRYSTAL J OIL AND GAS LLC //CONT.// 103689
 COX, JAMES A. WELL #: 2 RRCID -> 102806 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2636 - 2647

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITE, B.L. WELL #: 2 RRCID -> 104757 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2624 - 2638

01	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-			-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-			-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TJB (CONGL 4200) 87990 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BACON ENERGY 042398
 HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 117645 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 3978 - 3982

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

TJB (CONGL 4200) //CONT.// 87990 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BACON ENERGY //CONT.// 042398
 FOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 159987 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4167 - 4171

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

G & F OIL, INC. 292000
 PADGETT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 091448 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 PADGETT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 101488 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4114 - 4119

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2026 - WELL PLUGGED 01/14/26																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TJB (CONGL 4200) //CONT.// 87990 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
 PADGETT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 102467 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3677 - 3683

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2026 - WELL PLUGGED 01/22/26																
TOTAL GAS PROD:		-0-														
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TALPA (DOG BEND) 88235 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 D.N.I. 221589
 KELSEY, J.L. WELL #: RRCID -> 198814 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3110 - 3118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2017																
TOTAL GAS PROD:		-0-														
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TALPA (PALO PINTO A) 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 STANDARD OIL TOOLS, INC. 812830
 STOKES, HORACE WELL #: RRCID -> 083190 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3056 - 3068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2007																
TOTAL GAS PROD:		-0-														
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TAUREN (CADD0, UPPER)			88462 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN									
ROCK OPERATING			722855															
LILLEY			WELL #:		2		RRCID -> 173697		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3950 PERF. 3052 - 3092			
M			GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * C		COND		* * DISPOSITIONS		* * EOM	
0 ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE		M		PROD		AMT CODE AMT CODE		BALANCE	
01 INJECT			NO RPT		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
02 INJECT			NO RPT		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
03 INJECT			NO RPT		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
04 INJECT			NO RPT		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
05 INJECT			NO RPT		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
06 INJECT			NO RPT		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
07 INJECT			NO RPT		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
08 INJECT			NO RPT		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
09 INJECT			NO RPT		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
10 INJECT			NO RPT		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
11 INJECT			NO RPT		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
12 INJECT			NO RPT		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TAYLOR(CADD0)				88487 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND				
BALL PRODUCING CO.				048164									
OSBORNE "B"				WELL #:	2	RRCID -> 093176	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2841	-	2852
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-				69
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17 2	N	-0-				69
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-				69
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-				69
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-				69
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-				69
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-				69
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-				69
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-				69
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-				69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				69
TOTAL GAS PROD:				140	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TAYLOR HILL, S. (MISS)				88530 250	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: THROCKMORTON		
TC OIL AND GAS, LLC				840303							
LAMBSHEAD RANCH 1088				WELL #:	1	RRCID -> 283940	COMPL. DATE 09/28/2017	TOTAL DEPTH	4937	PERF. 4780 -	4937
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE)				88570 100	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS						
PETEX				659782													
WILSON "G"				WELL #:	2	RRCID ->	118131	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	4505	PERF.	3704 - 3711				
M			GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	841 N		841	-0-	-0-	-0-		809 2	32	9	N	29					233
02	1154 N		1154	-0-	-0-	-0-		1139 2	15	9	N	14	88	1			159
03	1002 N		1002	-0-	-0-	-0-		973 2	29	9	N	26					185
04	1687 N		1687	-0-	-0-	-0-		1663 2	24	9	N	22					207
05	1686 N		1686	-0-	-0-	-0-		1663 2	23	9	N	21					228
06	589 N		589	-0-	-0-	-0-		561 2	28	9	N	25					253
07	963 N		963	-0-	-0-	-0-		951 2	12	9	N	11	107	1			157
08	1116 N		1116	-0-	-0-	-0-		1079 2	37	9	N	34					191
09	1472 N		1472	-0-	-0-	-0-		1442 2	30	9	N	27					218
10	1197 N		1197	-0-	-0-	-0-		1172 2	25	9	N	23					241
11	1007 N		1007	-0-	-0-	-0-		921 2	86	9	N	78	136	1			183
12	1349 N		1349	-0-	-0-	-0-		1310 2	39	9	N	35					218
TOTAL GAS PROD:			14,063		TOTAL CONDENSATE PROD:			345									

TAYLOR-WILSON (DUFFER)				88570 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782									
SWENSON "55"				WELL #:	1	RRCID ->	209992	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	4239	PERF.	4050 - 4062
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			-0-
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2	N	-0-			-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2	N	-0-			-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-			-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				492	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SWENSON "55"				WELL #:	2	RRCID -> 218221	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4026 - 4137
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891	N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891	N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891	N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 WILSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 120149 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON (SUN) WELL #: 2 RRCID -> 124869 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2025													
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON (SUN) WELL #: 3 RRCID -> 144611 COMPL. DATE 02/27/1993 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2025													
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 WILSON, H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 194315 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TEE JAY (CONGL) 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 COATES WELL #: 1 RRCID -> 109938 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3815 - 3818

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-	15					
168 N	163	-0-	-5	-0-	163	2	N	-0-	15					
186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-	15					
183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	15					
189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	15					
180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2	N	-0-	15					
186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2	N	-0-	15					
186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-	15					
180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2	N	-0-	15					
186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-	15					
180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2	N	-0-	15					
186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-	15					
TOTAL GAS PROD:			2,099	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STERLING OIL AND GAS 818896
 V. WALLENBERG 490 WELL #: 2 RRCID -> 114865 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 3920

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

TEE JAY (CONGL)		//CONT.//		88667 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
STERLING OIL AND GAS		//CONT.//		818896								
V. WALLENBERG 490		WELL #:		3	RRCID -> 115869		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4068 - 4083	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615										
SCOTT "A"		WELL #:		4	RRCID -> 245460		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 4006 - 4016	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEE JAY (3750)		88667 550		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922										
ALVEY		WELL #:		1 C	RRCID -> 071749		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 4097		PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEE JAY (3750) //CONT.// 88667 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
 SMITH WELL #: 1 A RRCID -> 087879 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	60 N	24	-0-	-36 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 PENCE WELL #: RRCID -> 072415 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4027 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015													
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

TEMPLETON (GRAY) 88751 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 S & H RESOURCES 740282
 COX, BEN WELL #: 1 RRCID -> 032163 COMPL. DATE 03/09/1962 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3546 - 0

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

TENA (ELLEN)		88775 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.		054545									
SOUTH GREEN 55		WELL #: 1		RRCID -> 170723		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4517		PERF. 4505 - 4517	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					136
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					136
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					136
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					136
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					136
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					136
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					136
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					136
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					136
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					136
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					136
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	136
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS-57 (STRAWN 2400)		89131 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
WB MULLIN OPERATING LLC		902609									
STEPHENS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 144239		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 4248		PERF. 2459 - 2466	
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 3		N	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-		-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS-57 (STRAWN 3100)		89131 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WB MULLIN OPERATING LLC		902609									
STEPHENS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144241		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 4258		PERF. 3165 - 3172	
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 3		N	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-		-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THORP SPRINGS (BONNIE SAND)				89583 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD											
JERICHO ENERGY, INC				432097																	
GUERRY, GRADY				WELL #: 13		RRCID -> 129749		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH		965 PERF.		732 - 771							

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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		

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

GUERRY, GRADY					WELL #:	12	RRCID ->	130266	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	838	PERF.	792	-	803
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

THRIFTY (MARBLE FALLS)				89779 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
ANEJO PRODUCTION, LLC				025387							
BROWN COUNTY FEE				WELL #:		RRCID -> 018427		COMPL. DATE 05/02/1949		TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CASON, WILL				WELL #:	RRCID -> 018423	COMPL. DATE 01/13/1948	TOTAL DEPTH	2321 PERF. 2284 -	2320
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
PLUGGED AND ABANDONED_____				06/03/2011					
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

THRIFTY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		89779 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190								
CASON, WILL		WELL #:		4	RRCID -> 018424		COMPL. DATE 02/07/1946		TOTAL DEPTH 2334		PERF. 2326 - 2334	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13 3		N	-0-		-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			964		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PARNELL, DOYLE		WELL #:		1	RRCID -> 053582		COMPL. DATE 09/27/1972		TOTAL DEPTH 2343		PERF. N/A	
01		12 N	3	-0-	-9	-0-	3 3		N	-0-		49
02		9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3		N	-0-		49
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		49
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		49
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		49
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		49
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		49
08		11 N	1	-0-	-10	-0-	1 3		N	-0-		49
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		49
10		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		49
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		49
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		49
TOTAL GAS PROD:			534		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)				89784 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
C.N.W. OIL, INC				120708							
BOWEN, A.J.				WELL #:	3	RRCID -> 120882	COMPL. DATE 03/15/1986	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2342 -	2522	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 C.N.W. OIL, INC //CONT.// 120708
 BOWEN, A. J. WELL #: B 4 RRCID -> 121854 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2446 - 2632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

D.J. & T. ENERGY 196227
 SAGE-KEPLER WELL #: 1 RRCID -> 125727 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2480 - 2500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAGE-KEPLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 129378 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2300 - 2344

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)		//CONT.//		89784 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN										
D.J. & T. ENERGY		//CONT.//		196227															
SAGE-OTT "A"		WELL #:		2	RRCID -> 227674		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH	2582	PERF. 2366	- 2442							

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

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

JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC.				448229																
HTR-REEVES				WELL #:	1	RRCID -> 131264				COMPL. DATE 07/07/1989				TOTAL DEPTH		2700	PERF. 2440		-	2472
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT							-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT							-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT							-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT							-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT							-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT							-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT							-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT							-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT							-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT							-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT							-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT							-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

JURASSIC OPERATING COMPANY, INC.				448239											
SAGE-SULLIVAN				WELL #:		RRCID -> 126087		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH		2512 PERF. 2342		- 2394	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						31
PLUGGED AND ABANDONED_____				06/28/1999											
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
 BOWEN, A. J. WELL #: RRCID -> 120293 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2296 - 2362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2023

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
 ANTLE OPERATING, INC. 026646
 HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 273277 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 1282 PERF. 1222 - 1231

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

FOURCOOKS OIL & GAS, LLC 101688
 RECORD B WELL #: 2 B RRCID -> 082077 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 946 PERF. 918 - 920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR //CONT.// 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
 TOT RICHARDS FAMILY LP 103649
 RICHARDS, SALLIE WELL #: 17A RRCID -> 129665 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2153 PERF. 1219 - 1220

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTACADO ENERGY, LLC 254441
 TCSL WELL #: 1S RRCID -> 165995 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 1037 PERF. 935 - 940

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1	N	-0-			-0-			
112 #	110	-0-	-2	-0-	110	1	N	-0-			-0-			
124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1	N	-0-			-0-			
120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-			
124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-			
120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-			
124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-			
124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1	N	-0-			-0-			
110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-			-0-			
110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-			-0-			
0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD: 660														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

5L PROPERTIES, INC. 953778
 PARROTT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 237205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3878 - 3890

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
496 #	321	-0-	-175	-0-	321	2	N	-0-			-0-			
405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-			
574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			-0-			
352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-			
434 #	403	-0-	-31	-0-	403	2	N	-0-			-0-			
640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-			-0-			
558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			-0-			
689 R	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			-0-			
590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			-0-			
619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-0-			
599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-			-0-			
496 #	486	-0-	-10	-0-	486	2	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD: 6,236														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)				89812 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON										
BELLAH & MATHIEWS				063663															
IRWIN, ANNIE				WELL #:	2	RRCID ->	113064	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	4626	-	4632				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

RAM OIL AND GAS, INC.					101516															
BROWN "1609"					WELL #:		3		RRCID -> 168989		COMPL. DATE 04/21/2017		TOTAL DEPTH		790 PERF.		722 -		729	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

FOURCOOKS OIL & GAS, LLC				101688											
CONDON, E. D., JR. B				WELL #: 3		RRCID -> 115201		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 2652		PERF. 778 - 783			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//															89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON					
TOT RICHARDS FAMILY LP															103649											
HARDY															WELL #:		1		RRCID -> 114729		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5168 - 5175	
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM BALANCE					
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:					-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

RICHARDS, W. L. 'B'				WELL #:	24	RRCID ->	203522	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	590	PERF.	550	-	555
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COOPER OIL & GAS, LLC				175118						
BROWN-MERRICK 216				WELL #:	1	RRCID -> 241357	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH	5073 PERF.	4703 - 4712
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//															89812 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: THROCKMORTON			
FTC CONSULTING, LLC															288423									
HENDRICK "A"															WELL #:	1	RRCID -> 116922		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH	1656	PERF. 1234 - 1239	
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* *		C	COND	* * DISPOSITIONS		* *		EOM						
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-0-						
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-0-						
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-0-						
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-0-						
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-0-						
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-0-						
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-0-						
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-0-						
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-0-						
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-0-						
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-0-						
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-0-						

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICK "A"					WELL #:	2	RRCID -> 118816	COMPL. DATE 10/01/1985	TOTAL DEPTH 1708	PERF. 1307 - 1311
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVICK, GEORGE R.				364200											
GRAHAM, M. K. C				WELL #:	4	RRCID -> 045242	COMPL. DATE 08/24/1968	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	N/A				
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2		N	-0-		-0-		
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	2		N	-0-		-0-		
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		-0-		
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-		-0-		
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-		-0-		
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		-0-		
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-		-0-		
08	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2		N	-0-		-0-		
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-		-0-		
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-		-0-		
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-		
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2		N	-0-		-0-		

TOTAL GAS PROD: 2,759

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200
 BURK-CONDON WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/23/2025									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/23/2025									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARTIN, JOHN I. 530600
 BARKER, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 090297 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194

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

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
 WHITAKER, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 217096 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4308 - 4312

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-					-0-
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	257	3		N	-0-					-0-
03	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	3		N	-0-					-0-
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3		N	-0-					-0-
05	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	3		N	-0-					-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-					-0-
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-					-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-					-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3		N	-0-					-0-
10	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3		N	-0-					-0-
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	3		N	-0-					-0-
12	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,005			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEJAS DRILLING INC. 841264
 COLE, K.B. WELL #: 1 RRCID -> 119244 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877

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

THURBER LAKE (CONGL.) 89820 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
 QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
 LATHAM, SUSAN WELL #: 4 RRCID -> 118561 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315

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

TIM MITCHELL (5300 CONGL.)		90039 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
SOMERSET OPERATING, LLC		101481														
HAMILTON		WELL #:		1		RRCID -> 099962		COMPL. DATE 05/13/1982		TOTAL DEPTH		5784 PERF. 5254		- 5258		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					119
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					119
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					119
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					119
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					119
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					119
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					119
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					119
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					119
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					119
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
TOTAL GAS PROD:		3,180				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHAPPARAL OPERATING CO.				146225											
HARTMAN, R. L.				WELL #:		1		RRCID -> 112542		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH		5850 PERF. 5210 - 5220	
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-					17
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154	2		N	-0-					17
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-					17
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-					17
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-					17
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-					17
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2		N	-0-					17
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	-0-					17
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-					17
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-					17
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-					17
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-					17
TOTAL GAS PROD:			2,809		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TIMMONS (CADD)				90065 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PARKER		
TEP BARNETT USA, LLC				842986							
TIMMONS				WELL #:	2	RRCID -> 090010	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 2690 - 2778
01	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	2	N	-0-	-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-	-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-	-0-
04	960	N	894	-0-	-66	-0-	894	2	N	-0-	-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-	-0-
06	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2	N	-0-	-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-	-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-	-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-	-0-
*10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-	-0-
*11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				10,127	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TIN CUP (CADD)		90080 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355							
HENSLEE, A.E.		WELL #: 2		RRCID -> 075957		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 3297	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
0									
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-
10	248 N	178	-0-	-70	-0-	178 3		N	-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HENSLEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 079685		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 3177	
								PERF. 3095 - 3102	
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 083889		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 3273	
								PERF. 3234 - 3246	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		92		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TIN CUP (CADD0) //CONT.// 90080 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355
 HENSLEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 091025 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3140 - 3150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		499			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TINDALL (STRAWN) 90088 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 PENDRAGON OIL CO. 651162
 MORTON WELL #: 1 RRCID -> 085521 COMPL. DATE 11/02/1979 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1270 - 1329

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORTON WELL #: 6 RRCID -> 127696 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1405 - 1417

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TINTOP (STRAWN)				90119 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620							
BROWN				WELL #:	2	RRCID -> 194218	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1264	- 1297
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TIPTON (CADD0, UPPER)				90210 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703											
SLOAN RANCH				WELL #:		RRCID -> 279174		COMPL. DATE 12/21/2015				TOTAL DEPTH 4482 PERF. 4142 - 4150			
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	197	3	17	9	N	15			96
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	232	3	21	9	N	19			115
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	247	3	24	9	N	22			137
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	240	3	18	9	N	16			153
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	237	3	23	9	N	21			174
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	237	3	21	9	N	19			193
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	237	3	10	9	N	9	171	1	31
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	253	3	20	9	N	18			49
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	246	3	19	9	N	17			66
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	253	3	19	9	N	17			83
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	245	3	14	9	N	13			96
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	260	3	12	9	N	11			107
TOTAL GAS PROD:				3,102		TOTAL CONDENSATE PROD:				197					

TIPTON (CADD0, UPPER) //CONT.// 90210 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS														
PETEX 659782														
HARRIS, W.B., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087337 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3546 - 3588														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
01	642 N	642 -0- -0- -0- 432 2 210 9 N 191												231
02	629 N	629 -0- -0- -0- 447 2 182 9 N 165								278	1			118
03	705 N	705 -0- -0- -0- 520 2 185 9 N 168								169	1			117
04	607 N	607 -0- -0- -0- 439 2 168 9 N 153								160	1			110
05	675 N	675 -0- -0- -0- 470 2 205 9 N 186								158	1			138
06	520 N	520 -0- -0- -0- 347 2 173 9 N 157								158	1			137
07	648 N	648 -0- -0- -0- 457 2 191 9 N 174								161	1			150
08	661 N	661 -0- -0- -0- 466 2 195 9 N 177								160	1			167
09	503 N	503 -0- -0- -0- 332 2 171 9 N 155								163	1			159
10	658 N	658 -0- -0- -0- 471 2 187 9 N 170								163	1			166
11	613 N	613 -0- -0- -0- 433 2 180 9 N 164								165	1			165
12	718 N	718 -0- -0- -0- 547 2 171 9 N 155								160	1			160
TOTAL GAS PROD:		7,579		TOTAL CONDENSATE PROD:						2,015				

CLARK, LESTER "C" WELL #: 1 C RRCID -> 145280 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3580 - 3620														
01	427 N	427 -0- -0- -0- 372 2 55 9 N 50												70
02	595 N	595 -0- -0- -0- 580 2 15 9 N 14								47	1			37
03	670 N	670 -0- -0- -0- 627 2 43 9 N 39												76
04	651 N	651 -0- -0- -0- 609 2 42 9 N 38												114
05	685 N	685 -0- -0- -0- 644 2 41 9 N 37												151
06	641 N	641 -0- -0- -0- 617 2 24 9 N 22								160	1			13
07	668 N	668 -0- -0- -0- 629 2 39 9 N 35												48
08	663 N	663 -0- -0- -0- 626 2 37 9 N 34												82
09	642 N	642 -0- -0- -0- 607 2 35 9 N 32												114
10	615 N	615 -0- -0- -0- 580 2 35 9 N 32												146
11	634 N	634 -0- -0- -0- 601 2 33 9 N 30								157	1			19
12	682 N	682 -0- -0- -0- 647 2 35 9 N 32												51
TOTAL GAS PROD:		7,573		TOTAL CONDENSATE PROD:						395				

4W OPERATING, LLC 953506 RRCID -> 018434 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3565														
TIPTON, R. W. WELL #: 1														
01	837 N	731 -0- -106 -0- 731 3 N -0-												-0-
02	739 N	739 -0- -0- -0- 739 3 N -0-												-0-
03	806 N	773 -0- -33 -0- 773 3 N -0-												-0-
04	750 N	750 -0- -0- -0- 750 3 N -0-												-0-
05	806 N	799 -0- -7 -0- 799 3 N -0-												-0-
06	750 N	580 -0- -170 -0- 580 3 N -0-												-0-
07	791 N	791 -0- -0- -0- 791 3 N -0-												-0-
08	806 N	756 -0- -50 -0- 756 3 N -0-												-0-
09	759 N	759 -0- -0- -0- 759 3 N -0-												-0-
10	806 N	798 -0- -8 -0- 798 3 N -0-												-0-
11	757 N	757 -0- -0- -0- 757 3 N -0-												-0-
12	777 N	777 -0- -0- -0- 777 3 N -0-												-0-
TOTAL GAS PROD:		9,010		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

TOGA (CISCO) 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS														
ARCH OIL & GAS, LLC 029272 RRCID -> 227503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1068 PERF. 843 - 851														
GOTCHER WELL #: 3														
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- 8016								N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT -0- -0- 8016								N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-								N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2025														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

TOGA (CISCO)		//CONT.//		90355 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAMPASAS			
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		029272							
GOTCHER		WELL #:		2	RRCID -> 227505	COMPL. DATE 02/11/2007	TOTAL DEPTH 1230	PERF. 841	-	854	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED		04/22/2025						

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID -> 249653	COMPL. DATE 03/21/2008	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 842	-	874
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		04/22/2025					

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFPAUIR		WELL #:		5	RRCID -> 274075	COMPL. DATE 06/25/2013	TOTAL DEPTH 1192	PERF. 840	-	847
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	738				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		04/22/2025					

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)				90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
ALLISON, PAUL				014765							
MCDONALD		WELL #:		1	RRCID -> 061233	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5341	-	5349	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOMERSET OPERATING, LLC				101481							
BURKHALTER		WELL #:		1	RRCID -> 066889	COMPL. DATE 06/10/1976	TOTAL DEPTH 5654	PERF. N/A			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOT0 (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
CASE RESOURCES, LLC				139140									
EDWARDS, C.A. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 070279	COMPL. DATE 01/31/1977	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	N/A		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUTCHESON "A"				WELL #:	6	RRCID -> 093100	COMPL. DATE 04/24/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5362 - 5382
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LYNCH				WELL #:	3	RRCID -> 102407	COMPL. DATE 10/26/1982	TOTAL DEPTH 5785	PERF. 5720 - 5724
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ITX CORPORATION				427179										
L. B. WILSON UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 151704		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5276 -	5285		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			131
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			131
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			131
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			131
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			131
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			131
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			131
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-			131
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-			131
10	310 N	195	-0-	-115	-0-	195	3			N	-0-			131
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			131
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131
TOTAL GAS PROD:		2,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185									
CHENAULT, J. H.				WELL #:	1	RRCID -> 018460	COMPL. DATE 07/04/1958	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5040	-	5050
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHILCUTT, W. A., UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 018461	COMPL. DATE 05/15/1955	TOTAL DEPTH 5336	PERF. 3512 - 5336
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3	N	-0-
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-
10	992 N	251	-0-	-741	-0-	251	3	N	-0-
11	930 N	542	-0-	-388	-0-	542	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			8,271		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ITX PIPELINE COMPANY, LLC //CONT.// 427185
 SMITH WELL #: 2 RRCID -> 065494 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3339	-0-	239	450	3339	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	3138	-0-	338	788	3138	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3583	-0-	483	1271	3583	3		N	-0-			-0-
04	4402 X	3131	-0-	-1271	-0-	3131	3		N	-0-			-0-
05	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3		N	-0-			-0-
06	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3		N	-0-			-0-
07	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3		N	-0-			-0-
08	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3		N	-0-			-0-
09	2400 X	783	-0-	-1617	-0-	783	3		N	-0-			-0-
10	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3		N	-0-			-0-
11	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3		N	-0-			-0-
12	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH WELL #: 3 RRCID -> 066296 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 5537 PERF. N/A

01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-			-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	3		N	-0-			-0-
10	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STANLEY UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 073906 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
07	217 N	94	-0-	-123	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08	217 N	58	-0-	-159	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09	210 N	19	-0-	-191	-0-	19	3		N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER										
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185															
ISBELL "21"		WELL #:		21 T	RRCID ->	079617	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5106 -	5110							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	3				N	-0-					44	
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947	3				N	-0-					44	
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	886	3				N	-0-					44	
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	3				N	-0-					44	
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	3				N	-0-					44	
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	3				N	-0-					44	
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	1708	3				N	-0-					44	
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	3				N	-0-					44	
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	1449	3				N	-0-					44	
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	3				N	-0-					44	
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	1856	3				N	-0-					44	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44	
TOTAL GAS PROD:		15,745				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

DURHAM UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	080928	COMPL. DATE	03/16/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5024 -	5066
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-		-0-
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-		-0-
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	-0-		-0-
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-		-0-
05	868 N	536	-0-	-332	-0-	536	3		N	-0-		-0-
06	840 N	270	-0-	-570	-0-	270	3		N	-0-		-0-
07	868 N	649	-0-	-219	-0-	649	3		N	-0-		-0-
08	527 N	441	-0-	-86	-0-	441	3		N	-0-		-0-
09	270 N	145	-0-	-125	-0-	145	3		N	-0-		-0-
10	651 N	359	-0-	-292	-0-	359	3		N	-0-		-0-
11	420 N	237	-0-	-183	-0-	237	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLAIR-WOODY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082051	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 3058 -	5187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ITX PIPELINE COMPANY, LLC //CONT.// 427185
 CARR, J. R. WELL #: 2 T RRCID -> 082147 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5035 - 5344

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
07	403 N	342	-0-	-61	-0-	342 3		N	-0-			-0-
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3		N	-0-			-0-
09	360 N	291	-0-	-69	-0-	291 3		N	-0-			-0-
10	341 N	291	-0-	-50	-0-	291 3		N	-0-			-0-
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	313 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172431 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4982 - 5000

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-			-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
 SULLIVAN WELL #: RRCID -> 070829 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2012

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.// 99813 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.// 643730											
FRAZIER, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 073014		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 5720 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	15 N	-15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	13	-13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			23
05	13	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			23
06	13	9	-0-	-4	-0-	9	2		N	-0-			23
07	13	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			23
08	13	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2		N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-			23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13				N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		50				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RWK OPERATING LLC CHIARELLO				714311 WELL #:	1	RRCID -> 083635	COMPL. DATE 05/24/1979	TOTAL DEPTH	5658	PERF. 2650	- 3608
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAGE OIL AND GAS, LLC COLLINS "A"				743222 WELL #:	3	RRCID -> 085463	COMPL. DATE 12/01/1979	TOTAL DEPTH	5918 PERF.	5201 -	5209
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

TOTO(BEND CONGL. 5350)										90813 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
ENERGYPRO, INC.										252085						
WOODRUFF, CHARLES										WELL #: 1	RRCID -> 112053	COMPL. DATE 06/30/1984	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5298	-	5302
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2			N	-0-					30
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
04		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1753 2	1 9		N	1					31
05		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1397 2	1 9		N	1					32
06		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2			N	-0-					32
07		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2			N	-0-					32
08		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2			N	-0-					32
09		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1748 2	1 9		N	1					33
10		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2			N	-0-					33
11		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1817 2	1 9		N	1					34
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					34
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				4		

RKW OPERATING LLC										714311			CNTY: PARKER			
WILHITE										WELL #: 1 T	RRCID -> 090175	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5344	-	5350
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)										90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP										033523						
CHILCUTT R.S.										WELL #: 1	RRCID -> 069722	COMPL. DATE 01/17/1977	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3804	-	3814
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		98813 180	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC				101481												
COLLINS, W. L.		WELL #:		1	RRCID -> 055310		COMPL. DATE 03/29/1973		TOTAL	DEPTH	5600	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					8
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					8
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					8
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					8
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					8
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					8
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					8
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					8
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					8
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
TOTAL GAS PROD:		2,376				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ISBELL				WELL #:	1	RRCID -> 073373	COMPL. DATE 09/02/1977	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	N/A
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				253		TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

WEATHERFORD				WELL #:	1	RRCID -> 075933	COMPL. DATE 01/02/1978	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-	-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-	-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-	-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-	-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-	-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-	-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,798	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TOTO (CADD CONGLOMERATE)			//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER								
SOMERSET OPERATING, LLC			//CONT.//		101481															
COLLINS, W. L.			WELL #:		2	RRCID -> 136020		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL	DEPTH	5600	PERF.	3950 -	3970					
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	315 N		315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2				N	-0-						12
02	307 N		307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2				N	-0-						12
03	540 N		540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2				N	-0-						12
04	540 N		540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2				N	-0-						12
05	540 N		540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2				N	-0-						12
06	540 N		540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2				N	-0-						12
07	540 N		540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2				N	-0-						12
08	487 N		487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2				N	-0-						12
09	487 N		487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2				N	-0-						12
10	511 N		511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2				N	-0-						12
11	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12
12	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12
TOTAL GAS PROD:			4,807				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

CHAPPARAL OPERATING CO.		146225							
LESIKAR		WELL #: 2A		RRCID -> 108218		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3914 - 3927	
01	4582 X	3386	-0-	-1196	-0-	3375 2	11 9	N	10
02	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2		N	-0-
03	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2		N	-0-
04	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 2		N	-0-
05	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 2		N	-0-
06	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074 2		N	-0-
07	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2		N	-0-
08	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 2		N	-0-
09	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 2		N	-0-
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 2		N	-0-
11	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174 2		N	-0-
12	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		38,028				TOTAL CONDENSATE PROD:		10	

DALWORTH		WELL #: 1		RRCID -> 123668		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3886 - 3906	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23 2		N	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2		N	-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		733				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		98813 180	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
CHAPPARAL OPERATING CO.		//CONT.//		146225								
LESIKAR, WM.		WELL #:		1	RRCID -> 291411		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH		4251 PERF. 3714 - 3729	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		10
02		84 N	5	-0-	-79	-0-	5 2		N	-0-		10
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		10
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-		10
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		10
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		10
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		10
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		10
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		10
10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-		10
11		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-		10
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			1,949		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610	RRCID -> 292771		COMPL. DATE 10/29/2021	TOTAL DEPTH	6005 PERF. 4114 - 4265
ASHBROOK				WELL #:	1				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655									
LITTLE E. A.				WELL #:		1		RRCID -> 070780		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A	
01	496 N	359	-0-	-137	-0-	359	2		N	-0-			11
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	344	2		N	-0-			11
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2		N	-0-			11
04	360 N	142	-0-	-218	-0-	142	2		N	-0-			11
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			11
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			11
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			11
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
TOTAL GAS PROD:				1,215		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ITX CORPORATION				427179										
CRAVENS				WELL #:	3	RRCID -> 093732	COMPL. DATE 03/14/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4266 - 4272				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-				-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-				-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-				-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-				-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-				-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-				-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-				-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-				-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-				-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-				-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ITX PIPELINE COMPANY, LLC SMITH				427185 WELL #:	4	RRCID -> 070052	COMPL. DATE 02/15/1977	TOTAL DEPTH	4055	PERF. N/A	
01	248	N	20	-0-	-228	-0-	20 3	N	-0-	-0-	
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-	-0-	
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-	
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-	-0-	
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-	-0-	
06	150	N	12	-0-	-138	-0-	12 3	N	-0-	-0-	
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	58 3	N	-0-	-0-	
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-	-0-	
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-	-0-	
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21 3	N	-0-	-0-	
11	300	N	63	-0-	-237	-0-	63 3	N	-0-	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,517	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

STANLEY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 181490	COMPL. DATE 12/26/2000	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 3858 - 3770
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)			//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC					614284									
HAMBLIN			WELL #:		2H	RRCID -> 283179		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH	5628	PERF. 4210	-	4238
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PATTON EXPLORATION, INC.		643730		WELL #:		RRCID -> 067293	COMPL. DATE 07/02/1976	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 4329	-	0
MITCHELL, DONOVAN "A"											
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
PLUGGED AND ABANDONED		02/17/2009									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL, DONOVAN -C-				WELL #:	RRCID -> 073016	COMPL. DATE 05/25/1977	TOTAL DEPTH 4275	PERF. N/A	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		3
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/10/2023					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER											
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.// 643730																	
MARTIN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 073107		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A											
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						19
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2023																			

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, DONOVAN "K"				WELL #:	RRCID -> 080408	COMPL. DATE 12/05/1978	TOTAL DEPTH 5345	PERF. 4198	- 4208
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		39
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2023									

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, DONOVAN -B-				WELL #:	4	RRCID -> 083904	COMPL. DATE 07/08/1979	TOTAL DEPTH	4333	PERF. 4238 -	4333
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER						
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		643730												
SANDERS, JAKE		WELL #:		1	RRCID -> 086106	COMPL. DATE 01/14/1980	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 4024	-	4034						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2025																

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

BUD				WELL #:	2	RRCID -> 108233	COMPL. DATE 10/25/1983	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 4181	- 4190
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
04	11		11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	5
05	11		-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-	5
06	11		7	-0-	-4	-0-	7 2	N	-0-	5
07	11		-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-	5
08	11		-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-	5
09	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11 2	N	-0-	5
10	14B2	EXT		-0-	-0-	11		N	-0-	5
11	14B2	EXT		-0-	-0-	11		N	-0-	5
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11		N	NO RPT	5

TOTAL GAS PROD:

41

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

RKW OPERATING LLC					714311														
NOLAND, TRUMAN					WELL #:	1	RRCID -> 064082	COMPL. DATE 04/12/1975	TOTAL DEPTH 5355	PERF. N/A									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)			//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
RKW OPERATING LLC			//CONT.// 714311							
ASHBROOK			WELL #: 1		RRCID -> 074932		COMPL. DATE 11/26/1977		TOTAL DEPTH 4418 PERF. N/A	
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JORDAN, WILLIAM			WELL #: 1		RRCID -> 075171		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 4162 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ATCHLEY UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 076073		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
 LAWSON, ANNIE WELL #: 1A RRCID -> 095142 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118269 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3523 - 3543

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAWLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123318 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADD O CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222							
LEATHERWOOD-ROSS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 084665	COMPL. DATE 08/29/1979	TOTAL DEPTH	5516	PERF. 3912	-	3924
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						29
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMILEY, JERRY				789686							
S. E. PEASTER G. U.		WELL #:		1	RRCID -> 121499	COMPL. DATE 02/26/1986	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 3508	-	3538
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOTO (CADD O LIME)				90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
CASE RESOURCES, LLC				139140							
SHAW		WELL #:		1	RRCID -> 081810	COMPL. DATE 08/14/1978	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 3198	-	3238
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOTO (CADD0 LIME)		//CONT.//		90813 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
CASE RESOURCES, LLC		//CONT.//		139140												
SHAW		WELL #:		2	RRCID -> 136251		COMPL. DATE 11/02/1990		TOTAL	DEPTH	6014	PERF.	3286	-	3372	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185						
STANLEY UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 151125	COMPL. DATE 04/29/1996	TOTAL DEPTH	4112 PERF.	2854 - 3458
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

TOTO (LIME M-1)				90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER		
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185							
SMITH				WELL #:	5	RRCID -> 070173	COMPL. DATE 02/01/1977	TOTAL DEPTH	6128	PERF. 3470	- 0
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-		-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-		-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			249	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TOT0 (LIME M-1)		//CONT.//		90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185									
STANLEY UNIT		WELL #:		2 C	RRCID -> 073860	COMPL. DATE	07/28/1977	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	N/A		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STANLEY UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 078035	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 2910 - 2945
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ISBELL "21"				WELL #:	21 C	RRCID -> 079802	COMPL. DATE 10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 2808 - 2846
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

 TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ITX PIPELINE COMPANY, LLC //CONT.// 427185
 CAMPBELL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 080939 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3205 - 3245

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

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

 BLAIR-WOODY WELL #: 3 RRCID -> 083891 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2812 - 2946

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
07	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3		N	-0-			-0-
08	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 STANLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 084182 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2847 - 2864

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

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

TOT0 (STRAWN)		90813 810		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
CASE RESOURCES, LLC		139140										
POOLVILLE UNIT 5		WELL #:		1	RRCID -> 018484	COMPL. DATE 03/28/1958		TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2413 - 2603			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-			85
02	896 N	684	-0-	-212	-0-	684 3		N	-0-			85
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			85
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-			85
05	744 N	708	-0-	-36	-0-	708 3		N	-0-			85
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			85
07	775 N	738	-0-	-37	-0-	738 3		N	-0-			85
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-			85
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3		N	-0-			85
10	744 N	557	-0-	-187	-0-	557 3		N	-0-			85
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	701 3		N	-0-			85
12	837 N	670	-0-	-167	-0-	670 3		N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:		8,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUVALL, LOUIS			236530									
DUVALL BROTHERS			WELL #:	1	RRCID -> 087271	COMPL. DATE 03/08/1979	TOTAL DEPTH	2813	PERF.	2216	-	2224
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610							
FRANKLIN				WELL #:	1B	RRCID -> 018479	COMPL. DATE 04/22/2002	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1796	- 1806
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TOT0 (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER										
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185															
GRANSTAFF UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 084669		COMPL. DATE 07/30/1979		TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3480	-	3499						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

RKW OPERATING LLC				714311											
PHILLIPS, T. J., -A-				WELL #:		1	RRCID -> 018481		COMPL. DATE 05/20/1960		TOTAL DEPTH		4114 PERF. 2354 -		2368
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SMITH, K.				WELL #:	1	RRCID -> 079601	COMPL. DATE 10/12/1978	TOTAL DEPTH	2896	PERF. 2552	-	2560
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
 ASHBROOK "A" WELL #: 1 RRCID -> 094706 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3498 - 3635

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

SMITH, KERMIT WELL #: 2 RRCID -> 165968 COMPL. DATE 07/15/1978 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2808 - 2816

01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

TOTO, SOUTH (CADD0 LIME) 90817 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 KEYES, T.H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082704 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 3030 - 3344

01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-	
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-	
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-	
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-	
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-	
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-	
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-	
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-	
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-	
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,357	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

TRACKER (CONGLOMERATE)		90907 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
TRACKER MINERAL		864023													
WINDHAM, MARIAN		WELL #:		1		RRCID -> 124318		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 5844		PERF. 4553 - 4557			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE)				91094 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782											
KENTUCKY HOME				WELL #:		1		RRCID -> 125945		COMPL. DATE 11/17/1987		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3777 - 3806	
01	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2		N	-0-			-0-	
02	1204	N	1154	-0-	-50	-0-	1154	2		N	-0-			-0-	
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-			-0-	
04	1200	N	826	-0-	-374	-0-	826	2		N	-0-			-0-	
05	1271	N	394	-0-	-877	-0-	394	2		N	-0-			-0-	
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			-0-	
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-	
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			-0-	
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			-0-	
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			-0-	
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			-0-	
12	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1307	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,166		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TRIANGLE -H- (UPPER GRAY)				91156 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703									
STASH				WELL #:	1	RRCID -> 116765	COMPL. DATE 04/03/1985	TOTAL DEPTH	3464	PERF.	3362	-	3374
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TRICKHAM (CAPPS)					91202 175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L					100160							
THOMPSON, HORACE					WELL #:	6	RRCID -> 108037	COMPL. DATE 08/27/1983	TOTAL DEPTH	1120	PERF.	878 - 892
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

TRICKHAM (CROSSCUT)				91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
CUPPS, R. W.				194816						
CUPPS, R. W. "B"				WELL #:	2	RRCID -> 077849	COMPL. DATE 08/15/1975	TOTAL DEPTH	1345 PERF.	801 - 806
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRICKHAM (CROSSCUT) //CONT.// 91202 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 CUPPS, R. W. //CONT.// 194816
 CUPPS, R. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 103831 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 855 PERF. 782 - 796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUPPS, R. W. "B" WELL #: 4 RRCID -> 109173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 864 PERF. 797 - 800

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

EVANS, DANA E. 255552
 HAYNES, WINNIE WELL #: 3 RRCID -> 103823 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 832 - 838

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

TRICKHAM (CROSSCUT)			//CONT.//		91202 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN		
HERRING, D OIL & GAS CO.					380148									
BISHOP-HILL			WELL #:		3	RRCID -> 099929			COMPL. DATE 01/29/1982			TOTAL DEPTH 1193 PERF. 770 - 780		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BISHOP-HILL			WELL #:		4	RRCID -> 175786			COMPL. DATE 09/01/1990			TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TRICKHAM (CROSSCUT, L.O.)					91202 250	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN		
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L					100160									
EVANS, DOYLE			WELL #:		1	RRCID -> 101969			COMPL. DATE 09/01/1982			TOTAL DEPTH 1407 PERF. 1009 - 1133		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) //CONT.// 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L.//CONT.// 100160
 EVANS, DOYLE WELL #: 1A RRCID -> 138744 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1316 - 1319

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

EVANS, DOYLE WELL #: 2A RRCID -> 142583 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 990 - 1014

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

CADD0 OPERATING INC. 122567
 MINEAR, C.M. WELL #: 12 RRCID -> 107549 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 948

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

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) CADD0 OPERATING INC. MINEAR, C. M.		//CONT.// //CONT.//	91202 250 122567	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
		WELL #:	13	RRCID -> 112082	COMPL. DATE 07/26/1984	TOTAL DEPTH	1120 PERF.	929 -	941	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RICE DRILLING COMPANY RICE, LORENE		706685 WELL #:	1	RRCID -> 102599	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH	1000 PERF.	940 -	960	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRIPLE -H- (GRAY) FORTUNA EXPLORATION, INC. FREEMAN-E-		91330 300 278703	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN					
		WELL #:	2	RRCID -> 103514	COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH	3777 PERF.	3685 -	3712	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRIPLE -H- (HOPE) 91330 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
 FREEMAN, R. M. -E- WELL #: 3 RRCID -> 097987 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1912 - 1916

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKCO (CONGL.) 91626 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 BOND, T. WELL #: 1 RRCID -> 112553 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3190 - 3200

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON FARM 433684
 JOHNSON, DOKE & KATHI WELL #: 1 RRCID -> 245024 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3210 - 3220

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKCO (CONGL.)												CNTY: EASTLAND		
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION														
BOND, TRAVIS														
//CONT.//														
91626 200 ASSOCIATED 49B														
872285														
WELL #: 3 RRCID -> 156208 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3188 - 3196														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
03	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
04	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
07	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			-0-
08	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			-0-
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-			-0-
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			-0-
11	120 #	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-			-0-
*12	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2025														

TOTAL GAS PROD:

1,481

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

BOND, TRAVIS														
WELL #: 2 RRCID -> 156209 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3190 - 3198														
01	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
02	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
04	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
05	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
*11	18 #	12	-0-	-6	-0-	12	2			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2025														

TOTAL GAS PROD:

482

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

TULLOS (CADD0)												CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.														
LOWE, DANIEL														
91727 500 ASSOCIATED PRORATED														
213703														
WELL #: 1 RRCID -> 018493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			Y	-0-			-0-
02	168 N	141	-0-	-27 B	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	16	-0-	-170 B	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0 B	-0-	158	3			Y	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0 B	-0-	198	3			Y	-0-			-0-
06	198 N	198	-0-	-0 B	-0-	198	3			Y	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0 B	-0-	210	3			Y	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0 B	-0-	210	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
10	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			Y	-0-			-0-
11	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181	3			Y	-0-			-0-
12	217 N	171	-0-	-46 B	-0-	171	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:

2,038

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

TULLOS (CADD0)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703							
TULLOS, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 073017		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 3		N	-0-
02	168 N	153	-0-	-15 B	-0-	153 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	155 N	16	-0-	-139 B	-0-	16 3		N	-0-
04	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 3		N	-0-
05	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3		N	-0-
06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-
07	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-
08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		N	-0-
10	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3		N	-0-
11	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168 3		N	-0-
12	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TULLOS, W. H.		WELL #: 18		RRCID -> 074250		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 3286 PERF. N/A	
01	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 3		N	-0-
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	155 N	15	-0-	-140 B	-0-	15 3		N	-0-
04	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3		N	-0-
05	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3		N	-0-
07	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3		N	-0-
08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-
10	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 3		N	-0-
11	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 3		N	-0-
12	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GRAY, JULIUS		WELL #: 1		RRCID -> 085805		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183	
01	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3		N	-0-
02	196 N	183	-0-	-13 B	-0-	183 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	217 N	105	-0-	-112 B	-0-	105 3		N	-0-
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3		N	-0-
05	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 3		N	-0-
06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-
07	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 3		N	-0-
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3		N	-0-
10	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 3		N	-0-
11	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 3		N	-0-
12	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TULLOS (CADD0)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703							
LOWE, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8 3		Y	-0-
02	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7 3		Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1 3		Y	-0-
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3		Y	-0-
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3		Y	-0-
06	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3		Y	-0-
07	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3		Y	-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3		Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3		Y	-0-
10	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 3		Y	-0-
11	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 3		Y	-0-
12	10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8 3		Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LOWE, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3320	
								PERF. 3224 - 3298	
01	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97 3		Y	-0-
02	112 N	84	-0-	-28 B	-0-	84 3		Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	124 N	9	-0-	-115 B	-0-	9 3		Y	-0-
04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3		Y	-0-
05	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3		Y	-0-
06	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		Y	-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		Y	-0-
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 3		Y	-0-
10	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3		Y	-0-
11	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 3		Y	-0-
12	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 3		Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CALDWELL-ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 175340		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 3966	
								PERF. 3349 - 3966	
01	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051 3		N	-0-
02	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259 3		N	-0-
04	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083 3		N	-0-
05	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327 3		N	-0-
06	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118 3		N	-0-
07	2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336 3		N	-0-
08	2399 N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320 3		N	-0-
10	2280 N	2280	-0-	-0- B	-0-	2280 3		N	-0-
11	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	1953 3		N	-0-
12	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TULLOS (CADD0)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703		WELL #: 1		RRCID -> 199325		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3240	
ROGERS, T. L.										PERF. 3695 - 4760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	868 N	730	-0-	-138 B	-0-	712 3	18 9	N	16		186
02	700 N	631	-0-	-69 B	-0-	620 3	11 9	N	10		196
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	763 3	13 9	N	12	163 1	45
04	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	734 3	23 9	N	21		66
05	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	811 3	24 9	N	22		88
06	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	788 3	18 9	N	16		104
07	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	830 3	15 9	N	14		118
08	837 N	831	-0-	-6 B	-0-	819 3	12 9	N	11		129
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	784	-0-	-26 B	-0-	765 3	19 9	N	17		146
10	837 N	791	-0-	-46 B	-0-	774 3	17 9	N	15		161
11	810 N	668	-0-	-142 B	-0-	657 3	11 9	N	10		171
12	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	791 3	18 9	N	16	156 1	31
TOTAL GAS PROD:		9,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		180					

ITX CORPORATION		427179		WELL #: 6		RRCID -> 018500		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A	
VEALE, A. S., -C-										PERF. N/A	
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3		N	-0-		-0-
02	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3		N	-0-		-0-
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3		N	-0-		-0-
05	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		N	-0-		-0-
06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3		N	-0-		-0-
07	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3		N	-0-		-0-
08	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3		N	-0-		-0-
10	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3		N	-0-		-0-
11	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41 3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETEX		659782		WELL #: 12		RRCID -> 018496		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A	
TULLOS, W. H.										PERF. 3215 - 3230	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	3	3 1	11
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	2	3 1	10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	4	1 1	13
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	3	5 1	11
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	1	3 1	9
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	7	7 1	9
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	3	3 1	9
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	1	3 1	7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	5	3 1	9
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	3 1	6
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	3 1	3
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	4	6 1	1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		33					

TULLOS (CADD0)														
PETEX					91727 500					ASSOCIATED				
VEALE, A. S.					659782					PRORATED				
					WELL #: 3					RRCID -> 018497				
					COMPL. DATE 01/12/1984					TOTAL DEPTH N/A				
					PERF. N/A					CNTY: STEPHENS				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				1	1	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: 1				

TULLOS W. H.														
					WELL #: 13					RRCID -> 069205				
					COMPL. DATE 10/06/1976					TOTAL DEPTH 3186				
					PERF. 3129 - 3186									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							61
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					59	97	12
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: 650				

TULLOS, W. H.														
					WELL #: 17					RRCID -> 071683				
					COMPL. DATE 04/30/1977					TOTAL DEPTH 3217				
					PERF. N/A									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					29	46	6
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: 312				

TULLOS (CADD0)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
TULLOS, W. H.		WELL #: 14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 3202	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	34	39 1
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	27	36 1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	50	13 1
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	29	61 1
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	8	35 1
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	86	77 1
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	36	36 1
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	18	36 1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	54	35 1
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	40	34 1
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	37	36 1
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	41	68 1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		460			

TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 3216	
								PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	14	17 1
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	11	15 1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	21	5 1
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	12	26 1
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	3	15 1
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	35	32 1
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	15	15 1
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	8	15 1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	23	15 1
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	16	14 1
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	16	15 1
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	17	29 1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		191			

VEALE, A.S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3232	
								PERF. 3173 - 3223	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	1	1 1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

TULLOS (CADD0) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 TULLOS, W.H. WELL #: 22 RRCID -> 090700 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	23	26	1	33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	18	24	1	27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	33	9	1	51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	19	41	1	29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	5	23	1	11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	58	51	1	18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	24	24	1	18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	12	24	1	6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	37	24	1	19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	27	23	1	23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	24	24	1	23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	29	46	1	6
TOTAL GAS PROD: -0-									TOTAL CONDENSATE PROD:		309	

TULLOS, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 097959 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3182 - 3215

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	6	7	1	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	4	6	1	6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	9	2	1	13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	5	10	1	8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	1	6	1	3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	15	13	1	5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	6	6	1	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	2	6	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	10	6	1	5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	7	6	1	6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	6	6	1	6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	6	11	1	1
TOTAL GAS PROD: -0-									TOTAL CONDENSATE PROD:		77	

TURKEY RUN (UPPER GRAY) 91854 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 K-M OIL COMPANY, INC. 448857
 KNOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 094688 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2590 - 2594

01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			86
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			86
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			86
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			86
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			86
06	240 N	75	-0-	-165	-0-	75	2	N	-0-			86
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-			86
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2	N	-0-			86
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-			86
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			86
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			86
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
TOTAL GAS PROD: 2,864									TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

UNION HILL (STRAWN)				92464 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
PETEX				659782												
HOUSTON				WELL #:		1		RRCID -> 137076		COMPL. DATE 02/24/1985		TOTAL DEPTH 4438		PERF. 1970 - 1980		

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

01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	973	2	15	9	N	14					123
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	884	2	79	9	N	72	72	1			123
03	1023 N	923	-0-	-100	-0-	909	2	14	9	N	13					136
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	954	2	15	9	N	14					150
05	1054 N	984	-0-	-70	-0-	972	2	12	9	N	11					161
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	923	2	15	9	N	14					175
07	992 N	968	-0-	-24	-0-	942	2	26	9	N	24	58	1			141
08	992 N	966	-0-	-26	-0-	959	2	7	9	N	6					147
09	930 N	884	-0-	-46	-0-	870	2	14	9	N	13					160
10	1023 N	974	-0-	-49	-0-	962	2	12	9	N	11					171
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	914	2	91	9	N	83	31	1			223
12	899 N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					223

TOTAL GAS PROD:			11,429		TOTAL CONDENSATE PROD:					275						

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.)				92680 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
BASA RESOURCES, INC.				053974							
GILMORE-OWEN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 179761	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH	5014	PERF. 3926 -	3958
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

VALERA (CROSSCUT)				92951 070	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLEMAN			
HGN OPERATING I, LLC				383323								
MCCORD "A"				WELL #:	1 U	RRCID -> 053892	COMPL. DATE 03/30/1972	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	0 -	2854
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VALERA (CROSSCUT)		//CONT.//		92951 070	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
HGN OPERATING I, LLC		//CONT.//		383323								
MCCORD -F-		WELL #:		1	RRCID -> 061763		COMPL. DATE 03/11/1975		TOTAL DEPTH 3715		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		20
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		20
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		20
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		20
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		20
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-		20
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		20
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		20
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		20
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		20
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		20
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCORD -H-		WELL #:		1	RRCID -> 069186		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 3135		PERF. N/A	
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-		-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-		-0-
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-		-0-
04	690 N	656	-0-	-34	-0-	656	2		N	-0-		-0-
05	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	2		N	-0-		-0-
06	690 N	540	-0-	-150	-0-	540	2		N	-0-		-0-
07	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	2		N	-0-		-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		-0-
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-		-0-
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-		-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-		-0-
12	713 N	650	-0-	-63	-0-	650	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VALERA (FRY, UPPER)				92951 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLEMAN	
HGN OPERATING I, LLC				383323							
MCCORD "A"				WELL #:	1 L	RRCID -> 053620	COMPL. DATE	03/30/1972	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A
01	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2		N	-0-	112
02	504 N	503	-0-	-1	-0-	503	2		N	-0-	112
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-	112
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-	112
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-	112
06	540 N	485	-0-	-55	-0-	485	2		N	-0-	112
07	558 N	475	-0-	-83	-0-	475	2		N	-0-	112
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	112
09	480 N	237	-0-	-243	-0-	237	2		N	-0-	112
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-	112
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-	112
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-	112
TOTAL GAS PROD:			5,967	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VALERA (FRY, UPPER)		//CONT.//		92951 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN										
HGN OPERATING I, LLC		//CONT.//		383323															
MCCORD -B-		WELL #:		1	RRCID -> 055512		COMPL. DATE 04/05/1973		TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A										
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2			Y	-0-					-0-	
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		44	2			Y	-0-					-0-	
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		39	2			Y	-0-					-0-	
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-		24	2			Y	-0-					-0-	
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2			Y	-0-					-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-		127	2			Y	-0-					-0-	
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		66	2			Y	-0-					-0-	
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-		68	2			Y	-0-					-0-	
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-		69	2			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

VAN (MARBLE FALLS)				93052 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
CDJ OIL COMPANY, LLC				103321								
MC CRACKEN TRUST				WELL #:	4	RRCID -> 114221	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 3294	-	3334	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MC CRACKEN TRUSTEE				WELL #:	3	RRCID -> 114222	COMPL. DATE 05/21/1982	TOTAL DEPTH 3720	PERF. 3280	- 3308
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VAN DYKE (ATOKA)		93070 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925												
GOEN		WELL #:		1		RRCID -> 078171		COMPL. DATE 01/09/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3819 - 3824		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHARTON A				WELL #:	1	RRCID -> 136249	COMPL. DATE 04/30/1978	TOTAL DEPTH	4337	PERF. 3704 - 3710
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

VAN DYKE (CISCO 600)				93070 351	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
PALO CROSS, LLC				637384									
COLLINS				WELL #:	1A	RRCID -> 094186	COMPL. DATE 02/17/1981	TOTAL DEPTH	803	PERF.	594 -	608	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-				-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-				-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-				-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-				-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-				-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-				-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-				-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-				-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-				-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-				-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-				-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			448	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VEALE (MARBLE FALLS)		93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
ITX CORPORATION		427179												
YANDELL, M.		WELL #:		1		RRCID -> 057418		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3804 - 3816		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-			16
02	84 #	6	-0-	-78	-0-	6	3			N	-0-			16
03	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-			16
04	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			16
05	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			16
06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			16
07	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			16
08	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			16
09	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			16
10	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			16
11	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			16
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		3,278				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALKER, G. B.				WELL #:	13	RRCID -> 076045	COMPL. DATE 09/15/1971	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	N/A
01	9 #	2	-0-	-7	-0-	2	3	Y	-0-		29
02	7 #	2	-0-	-5	-0-	2	3	Y	-0-		29
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-		29
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		29
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		29
06	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3	Y	-0-		29
07	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3	Y	-0-		29
08	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3	Y	-0-		29
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-		29
10	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-		29
11	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3	Y	-0-		29
12	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT		29
TOTAL GAS PROD:			51	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VEALE, A.S. "C"			WELL #:		8	RRCID -> 083018	COMPL.	DATE 06/00/1924	TOTAL	DEPTH	3945	PERF.	3918 -	3945
01	62 #	29	-0-	-33	-0-	26	3	3 9	Y	3	31	1		5
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	40	3	3 9	Y	3				8
03	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-				8
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-				8
05	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-				8
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-				8
07	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	3		Y	-0-				8
08	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	3		Y	-0-				8
09	60 #	47	-0-	-13	-0-	43	3	4 9	Y	4				12
10	62 #	9	-0-	-53	-0-	6	3	3 9	Y	3				15
11	60 #	4	-0-	-56	-0-	1	3	3 9	Y	3				18
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT				18
TOTAL GAS PROD:			435		TOTAL CONDENSATE PROD:			16						

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 ITX CORPORATION //CONT.// 427179
 VEALE, A.S. "C" WELL #: 13 RRCID -> 105713 COMPL. DATE 02/26/1971 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3894 - 3964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			5
02	11 #	4	-0-	-7	-0-	4	3		Y	-0-			5
03	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3		Y	-0-			5
04	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	3		Y	-0-			5
05	11 #	5	-0-	-6	-0-	5	3		Y	-0-			5
06	11 #	5	-0-	-6	-0-	5	3		Y	-0-			5
07	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3		Y	-0-			5
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			5
09	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			5
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			5
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			5
12	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		155			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VEALE, A. S. "C" WELL #: 14 RRCID -> 111749 COMPL. DATE 01/03/1987 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3880 - 3949

01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3		Y	-0-			7
02	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			7
03	62 #	9	-0-	-53	-0-	9	3		Y	-0-			7
04	60 #	26	-0-	-34	-0-	26	3		Y	-0-			7
05	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			7
06	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3		Y	-0-			7
07	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			7
08	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			7
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			7
10	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	3		Y	-0-			7
11	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			7
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		644			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MM TERRY RANCH, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 118030 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3880 - 3883

01	1147 #	764	-0-	-383	-0-	652	3	112	9	Y	102	192	1	166
02	882 R	882	-0-	-0-	-0-	874	3	8	9	Y	7			173
03	1369 R	1369	-0-	-0-	-0-	1278	3	91	9	Y	83	188	1	68
04	1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	1185	3	31	9	Y	28			96
05	1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	1268	3	19	9	Y	17			113
06	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1132	3	44	9	Y	40			153
07	1116 #	972	-0-	-144	-0-	941	3	31	9	Y	28			181
08	1209 #	1117	-0-	-92	-0-	1089	3	28	9	Y	25			206
09	1170 #	1076	-0-	-94	-0-	986	3	90	9	Y	82	188	1	100
10	1209 #	1087	-0-	-122	-0-	1012	3	75	9	Y	68			168
11	1170 #	746	-0-	-424	-0-	669	3	77	9	Y	70	175	1	63
12	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			63
TOTAL GAS PROD:		11,692			TOTAL CONDENSATE PROD:		550							

VEALE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		93294 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: STEPHENS								
ITX CORPORATION			//CONT.//		427179															
VEALE, A.S. "C"			WELL #:		10	RRCID ->		127621	COMPL. DATE		07/19/1986	TOTAL DEPTH	4138	PERF. 3920 - 3979						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	930 #		587	-0-	-343	-0-		580	3		7	9	Y	6			54	1	13	
02	675 R		675	-0-	-0-	-0-		669	3		6	9	Y	5					18	
03	961 #		908	-0-	-53	-0-		908	3				Y	-0-					18	
04	930 #		814	-0-	-116	-0-		813	3		1	9	Y	1					19	
05	837 #		496	-0-	-341	-0-		496	3				Y	-0-					19	
06	870 #		844	-0-	-26	-0-		844	3				Y	-0-					19	
07	899 #		467	-0-	-432	-0-		467	3				Y	-0-					19	
08	899 #		841	-0-	-58	-0-		841	3				Y	-0-					19	
09	840 #		727	-0-	-113	-0-		719	3		8	9	Y	7					26	
10	868 #		666	-0-	-202	-0-		660	3		6	9	Y	5					31	
11	840 #		682	-0-	-158	-0-		676	3		6	9	Y	5					36	
12	837 #	NO RPT	-0-	-0-	-837	-0-							Y	NO RPT					36	
TOTAL GAS PROD:			7,707		TOTAL CONDENSATE PROD:					29										

VEALE, A. S. "C"			WELL #:		16	RRCID ->		128818	COMPL. DATE		12/24/1988	TOTAL DEPTH		4000 PERF. 3894 - 3916
01		403 #	35	-0-	-368	-0-	28 3	7 9	Y	6	69 1			11
02		72 R	72	-0-	-0-	-0-	63 3	9 9	Y	8				19
03		341 #	72	-0-	-269	-0-	72 3		Y	-0-				19
04		330 #	85	-0-	-245	-0-	84 3	1 9	Y	1				20
05		186 #	67	-0-	-119	-0-	67 3		Y	-0-				20
06		90 #	64	-0-	-26	-0-	64 3		Y	-0-				20
07		93 #	59	-0-	-34	-0-	59 3		Y	-0-				20
08		93 #	39	-0-	-54	-0-	39 3		Y	-0-				20
09		90 #	73	-0-	-17	-0-	63 3	10 9	Y	9				29
10		62 #	31	-0-	-31	-0-	24 3	7 9	Y	6				35
11		160 R	160	-0-	-0-	-0-	152 3	8 9	Y	7				42
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				42
TOTAL GAS PROD:			757		TOTAL CONDENSATE PROD:					37				

MM TERRY RANCH LTD			WELL #:		2	RRCID ->		194333	COMPL. DATE		12/20/2002	TOTAL DEPTH		4197 PERF. 3837 - 3890
01		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 3		Y	-0-				20
02		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-				20
03		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 3		Y	-0-				20
04		30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3		Y	-0-				20
05		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-				20
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-				20
07		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		Y	-0-				20
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-				20
09		30 #	28	-0-	-2	-0-	28 3		Y	-0-				20
10		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3		Y	-0-				20
11		30 #	10	-0-	-20	-0-	10 3		Y	-0-				20
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				20
TOTAL GAS PROD:			222		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
 VEALE PARKS "1405" WELL #: 1 RRCID -> 173729 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4004 - 4032

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02		448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03		439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04		394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05		372 #	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06		360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07		372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08		372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09		841 R	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10		564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11		454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12		410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,552			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

VIEW (CISCO) 93793 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
 GALLE WELL #: 1 RRCID -> 018510 COMPL. DATE 05/26/1939 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 2339 - 2347

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

VINES (MISSISSIPPIAN) 93884 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 VINES, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 223625 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4368 - 4438

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT)				93973 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703												
TOMLINSON, N.E.				WELL #:	1	RRCID ->	120508	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2806	-	2810		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)				94181 003	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.				328354							
GRAGG NORTH				WELL #:	1	RRCID -> 207634	COMPL. DATE 06/09/2017	TOTAL DEPTH	4353	PERF. 4256 - 4294	
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		63	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63	
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-		63	
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-		63	
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-		63	
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-		63	
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		63	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		63	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		63	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63	
TOTAL GAS PROD:				2,459	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HILL, R.M. OPERATING INC.				387991											
GRAGG NORTH				WELL #:		1		RRCID -> 189441		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH		4300 PERF. 4150 - 4158	
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	Y	-0-						14
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	-0-						14
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-						14
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-						14
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-						14
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2	Y	-0-						14
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2	Y	-0-						14
08	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2	Y	-0-						14
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	Y	-0-						14
10	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2	Y	-0-						14
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-						14
12	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	2	Y	-0-						14
TOTAL GAS PROD:			1,066		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)//CONT.// 94181 003 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991
 GRAGG NORTH WELL #: 4 RRCID -> 222028 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 4160 - 4168

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					14
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					14
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					14
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					14
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					14
06		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					14
07		124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					14
08		124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					14
09		90 N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					14
10		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					14
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					14
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					14
TOTAL GAS PROD:			740	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.) 94182 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
 GRAGG SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 197325 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4195 - 4198

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

W.A.T. (3600) 94205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 COOK WELL #: 1 RRCID -> 148780 COMPL. DATE 10/17/1975 TOTAL DEPTH 3661 PERF. 3604 - 3612

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
558 N	496	-0-	-62	-0-	496	2					N	-0-					188
532 N	415	-0-	-117	-0-	415	2					N	-0-					188
582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2					N	-0-					188
572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2					N	-0-					188
482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2					N	-0-					188
571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2					N	-0-					188
589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2					N	-0-					188
496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2					N	-0-					188
570 N	568	-0-	-2	-0-	568	2					N	-0-					188
589 N	555	-0-	-34	-0-	555	2					N	-0-					188
462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2					N	-0-					188
589 N	403	-0-	-186	-0-	403	2					N	-0-					188
TOTAL GAS PROD:			6,182	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

W-B (CONGLOMERATE)														CNTY: SHACKELFORD	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION															
WINDHAM J. T.															
WELL #: 1 C RRCID -> 061709 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4728 - 0															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

W.B. WRIGHT (CONGL)														CNTY: EASTLAND	
SCRANTON EXPLORATION															
WRIGHT															
WELL #: 2 RRCID -> 255488 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3434 - 3438															
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-		
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-		
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-		
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-		
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-		
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-		
07	217 N	9	-0-	-208	-0-	9	2		N	-0-			-0-		
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-		
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-		
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD: 2,836														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

W.D.H. (MARBLE FALLS)														CNTY: EASTLAND	
PLACE OIL AND GAS CO.															
POWERS, ET AL															
WELL #: 1 A RRCID -> 270187 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3252 - 3256															
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-		
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-		
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-		
04	570 N	550	-0-	-20	-0-	550	2		N	-0-			-0-		
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-		
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-		
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-		
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-		
09	600 N	585	-0-	-15	-0-	585	2		N	-0-			-0-		
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-		
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD: 6,198														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

W.D.H. (MARBLE FALLS) //CONT.// 94255 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
 JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 270188 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 3911 PERF. 3283 - 3298

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		256			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

W.G.C. (MARBLE FALLS) 94268 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 TOWER RESOURCES INC 862857
 MITCHELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 110965 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3498 - 3504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

3 B ENTERPRISES, INC. 953632
 RINGO WELL #: 10 RRCID -> 113370 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3432 - 3438

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
03	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	720 N	666	-0-	-54	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
10	713 N	551	-0-	-162	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
12	744 N	505	-0-	-239	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,403			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WLP (STRAWN) FOREMAN, ROGER SANTO GAS UNIT			94349 700 275738		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
			WELL #:		1		RRCID -> 127400		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 1731		PERF. 1528 - 1540			
M																
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

W.P. (CONGL.)				94354 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
MCINTIRE				WELL #:		RRCID -> 292035		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3669 - 3679	
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
02	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
03	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
04	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
06	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
07	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
08	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
09	3	#	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
10	3	#	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
12	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				18		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WADDELL RANCH (CONGL)				94490 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
INCENDIUM RESOURCES LLC				102170									
W B R -WADDELL RANCH				WELL #:		RRCID -> 132095		COMPL. DATE 06/02/1989		TOTAL DEPTH		4461 PERF. 3624 - 3628	
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
02	616 N	449	-0-	-167	-0-	449	2		N	-0-			-0-
03	620 N	255	-0-	-365	-0-	255	2		N	-0-			-0-
04	630 N	503	-0-	-127	-0-	503	2		N	-0-			-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
06	240 N	106	-0-	-134	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07	527 N	214	-0-	-313	-0-	214	2		N	-0-			-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
09	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
11	510 N	396	-0-	-114	-0-	396	2		N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,553		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WADDELL RANCH (CONGL) //CONT.// 94490 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 INCENDIUM RESOURCES LLC //CONT.// 102170
 WADDELL WELL #: 2 RRCID -> 148786 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3522 - 3526

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
03		5 N		-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					1	
04		5 N		-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					1	
05		5 N		-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					1	
06		5 N		-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					1	
07		5 N		-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					1	
08		5 N		-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					1	
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-		558	2			N	-0-					1	
10		5 N		-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					1	
11		5 N		-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					1	
12	589	N	4	-0-	-585	-0-		4	2			N	-0-					1	
TOTAL GAS PROD:			602					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WALKER-BUCKLER (CADD0) 94755 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
 OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
 EWB WELL #: 1 RRCID -> 267601 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4278 - 4280

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	108	1			35	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WALKER-DAVIS (CADD0) 94762 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PARKER ENERGY COMPANY 640154
 WALKER ESTATE WELL #: D 1 RRCID -> 018517 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 3098 - 3116

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		2 N		-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-					-0-	
06		2 N		-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-					-0-	
07		2 N		-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-					-0-	
08		2 N		-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-					-0-	
09		1 N		-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			9					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850)				94762 301	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DALE OPERATING COMPANY				197624										
BUCKLER TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 217082	COMPL. DATE 06/12/1974	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3858 - 3872						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2				N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23 7		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025														

TOTAL GAS PROD:

344

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
COOPER, O.R.				WELL #: 2	RRCID -> 122346	COMPL. DATE 12/20/1984	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3832 - 3851					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)				94762 332	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
DALE OPERATING COMPANY				197624						
PONDEROSA				WELL #: 1	RRCID -> 182933	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 3905 - 3911		
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	N	-0-		-0-	
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-	N	-0-		-0-	
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	N	-0-		-0-	
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-	N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2025										

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 COOPER, O. R. WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1073	3	42	9	N	38			64
02		614 R	614	-0-	-0-	-0-	607	3	7	9	N	6	56	1	14
03		881 R	881	-0-	-0-	-0-	875	3	6	9	N	5			19
04		1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1105	3	6	9	N	5			24
05		972 R	972	-0-	-0-	-0-	966	3	6	9	N	5			29
06		816 R	816	-0-	-0-	-0-	803	3	13	9	N	12			41
07		851 R	851	-0-	-0-	-0-	825	3	26	9	N	24			65
08		894 R	894	-0-	-0-	-0-	883	3	11	9	N	10	57	1	18
09		896 R	896	-0-	-0-	-0-	884	3	12	9	N	11			29
10		796 R	796	-0-	-0-	-0-	753	3	43	9	N	39	54	1	14
11		565 R	565	-0-	-0-	-0-	557	3	8	9	N	7			21
12		654 R	654	-0-	-0-	-0-	650	3	4	9	N	4			25
TOTAL GAS PROD:			10,165			TOTAL CONDENSATE PROD:			166						

LEVERIDGE, M. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2025															
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DENTON EXPLORATION, INC. 216418
 CHANDLER 'A' WELL #: 1DX RRCID -> 165393 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3925 - 3935

01	125 R	125	-0-	-0-	-0-		125	2			N	-0-			-0-
02	112 #	107	-0-	-5	-0-		107	2			N	-0-			-0-
03	93 #	89	-0-	-4	-0-		89	2			N	-0-			-0-
04	120 #	85	-0-	-35	-0-		85	2			N	-0-			-0-
05	124 #	98	-0-	-26	-0-		98	2			N	-0-			-0-
06	120 #	59	-0-	-61	-0-		59	2			N	-0-			-0-
07	124 #	57	-0-	-67	-0-		57	2			N	-0-			-0-
08	93 #	61	-0-	-32	-0-		61	2			N	-0-			-0-
09	90 #	61	-0-	-29	-0-		61	2			N	-0-			-0-
10	93 #	86	-0-	-7	-0-		86	2			N	-0-			-0-
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-		72	2			N	-0-			-0-
12	117 R	117	-0-	-0-	-0-		117	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,017			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PARKER ENERGY COMPANY 640154
 WALKER ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 018339 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3926 - 3929

01	7 #	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-			7
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			7
03	4 #	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-			7
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-			7
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-			7
06	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-			7
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-			7
08	2 #	1	-0-	-1	-0-		1	2			Y	-0-			7
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-			7
10	2 #	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-			7
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-			7
12	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-						Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:			9			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)				//CONT.//		94762 332	ASSOCIATED			49B		CNTY: STEPHENS					
PETEX						659782											
WALKER, ALICE ESTATE				WELL #:		1	RRCID -> 199335		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4125 PERF. 3941 - 3955		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	434 #	263	-0-	-171	-0-	263	2			N	-0-					159	
02	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					68	
03	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					68	
04	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					68	
05	527 #	506	-0-	-21	-0-	499	2			N	6					74	
06	510 #	484	-0-	-26	-0-	458	2			N	24					98	
07	527 #	484	-0-	-43	-0-	461	2			N	21					119	
08	496 #	470	-0-	-26	-0-	449	2			N	19					138	
09	480 #	440	-0-	-40	-0-	420	2			N	18					31	
10	496 #	180	-0-	-316	-0-	171	2			N	8					39	
11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					39	
12	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					39	
TOTAL GAS PROD:		4,445				TOTAL CONDENSATE PROD:				96							

WALKER-DAVIS (DUFFER LINE)				94762 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675							
DAVIS, R. 'A'				WELL #:	3	RRCID -> 181403	COMPL. DATE 08/20/2000	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4054	- 4064
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2	N	-0-	-0-
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-	-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-	-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-	-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-	-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	-0-	-0-
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	-0-	-0-
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	-0-	-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-	-0-
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				15,261	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

DALE OPERATING COMPANY				197624						
WALKER, ALICE, -B-				WELL #:	1	RRCID -> 018521	COMPL. DATE 02/01/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4010 - 4020
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		153
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		153
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	153 7	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/28/2025						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 DALE OPERATING COMPANY //CONT.// 197624
 WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 018523 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3942 - 3952

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	868 N	278	-0-	-590	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2025

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

BUCKLER TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 066891 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2025

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

BUCKLER, J. TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 089456 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4045 - 4176

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2025

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

BUCKLER TRUST GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 139202 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3956 - 4008

01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2025

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LINE)			//CONT.//		94762 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.					526262									
LINK "N1"			WELL #:		1	RRCID -> 209226		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 4160	PERF. 4062 - 4080			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2	N	-0-				-0-
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-				-0-
03		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2	N	-0-				-0-
04		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-				-0-
05		403 N	266	-0-	-137	-0-	266	2	N	-0-				-0-
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-				-0-
07		496 N	311	-0-	-185	-0-	311	2	N	-0-				-0-
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-				-0-
09		480 N	474	-0-	-6	-0-	474	2	N	-0-				-0-
10		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-				-0-
11		270 N	212	-0-	-58	-0-	212	2	N	-0-				-0-
12		496 N	272	-0-	-224	-0-	272	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,126		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LINK "24"				WELL #:	6	RRCID -> 213187	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH 4186	PERF. 4050 - 4070
01	496 N	371	-0-	-125	-0-	371	2	N	-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-
06	630 N	529	-0-	-101	-0-	529	2	N	-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-
10	651 N	533	-0-	-118	-0-	533	2	N	-0-
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-
12	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,482	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PARKER ENERGY COMPANY		640154		WELL #:		3	RRCID -> 140736		COMPL. DATE 09/03/1991		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3928 - 3973	
WALKER, ALICE ESTATE														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-				-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-				-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-
08		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-				-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		8		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 AMEN OIL LLC 016944
 ALLEN "1045" WELL #: 1 RRCID -> 261071 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALE OPERATING COMPANY 197624
 BUCKLER-TRUST WELL #: 3 RRCID -> 095232 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998

01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2025																
TOTAL GAS PROD: 537																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-BUCKLER WELL #: 1 RRCID -> 161447 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026

01	0	W	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-				-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-				-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-				-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-				-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2025																
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 E F 1403 WELL #: 2 RRCID -> 176248 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942

01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-				30
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-				30
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-				30
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-				30
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-				30
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-				30
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-				30
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-				30
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-				30
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-				30
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-				30
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-				30
TOTAL GAS PROD: 4,174																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)				//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.				//CONT.// 213703		WELL #: 1		RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 4185		PERF. 4049 - 4054		
MOON RANCH "C"																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	279 N	45	-0-	-234	-0-		45 3			N	-0-					85
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					85
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					85
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			45	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-						

KROH OPERATING LLC DAILY "1044" UNIT				478245 WELL #:	1	RRCID -> 242502	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH	4310 PERF. 4114 - 4148
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PETEX WALKER, ALICE "A"				659782 WELL #:	2	RRCID -> 195285	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 3984 -	3994
01	558 N	438	-0-	-120	-0-	438	2	N	-0-		-0-
02	476 N	403	-0-	-73	-0-	403	2	N	-0-		-0-
03	527 N	174	-0-	-353	-0-	174	2	N	-0-		-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-		-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-		-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		-0-
11	570 N	455	-0-	-115	-0-	455	2	N	-0-		-0-
12	558 N	399	-0-	-159	-0-	399	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				3,628	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 2		RRCID -> 236956		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681								
BLACK BROS.		WELL #: 34BB		RRCID -> 261072		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990		
01	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	13558	2	N	-0-	-0-
02	13303 X	13303	-0-	-0-	-0-	13303	2	N	-0-	-0-
03	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2	N	-0-	-0-
04	5100 X	3775	-0-	-1325	-0-	3775	2	N	-0-	-0-
05	5270 X	4745	-0-	-525	-0-	4745	2	N	-0-	-0-
06	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2	N	-0-	-0-
07	12802 X	12802	-0-	-0-	-0-	12802	2	N	-0-	-0-
08	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2	N	-0-	-0-
09	4590 X	2713	-0-	-1877	-0-	2713	2	N	-0-	-0-
10	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2	N	-0-	-0-
11	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2	N	-0-	-0-
12	5270 X NO RPT		-0-	-5270	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		90,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLACK BROS.		WELL #: 37BB		RRCID -> 261627		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 3988		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	88			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 DALE OPERATING COMPANY 197624
 WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 T RRCID -> 018529 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4037 - 4047

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, ALICE, -B- WELL #: 1 C RRCID -> 018530 COMPL. DATE 05/11/1958 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4048 - 4058

01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, ALICE B WELL #: 2 RRCID -> 181989 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 3960

01	434 N	219	-0-	-215	-0-	219 2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/18/2025

TOTAL GAS PROD: 219

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 LEVERIDGE, M.R. WELL #: 1L RRCID -> 167915 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4083 - 4190

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.				213703												
MOON RANCH "G"		WELL #:		1		RRCID -> 176071		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH		4150 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	744 N	676	-0-	-68	-0-	665	3	11	9	Y	10					43
02	672 N	612	-0-	-60	-0-	602	3	10	9	Y	9					52
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	826	3	7	9	Y	6					58
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	767	3	7	9	Y	6					64
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	795	3	6	9	Y	5					69
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					69
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	741	3	7	9	Y	6					75
08	806 N	538	-0-	-268	-0-	535	3	3	9	Y	3					78
09	720 N	599	-0-	-121	-0-	595	3	4	9	Y	4					82
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	760	3	3	9	Y	3					85
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	594	3	6	9	Y	5					90
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	698	3	9	9	Y	8					98
TOTAL GAS PROD:		8,382				TOTAL CONDENSATE PROD:				65						

MARJAC OIL COMPANY, INC. LINK '58'	526262 WELL #:	2	RRCID -> 202669	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH	4187	PERF. 3961 -	3968
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-			100
02	644 N	607	-0-	-37	-0-			100
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-			100
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-			100
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-			100
06	690 N	536	-0-	-154	-0-			100
07	713 N	608	-0-	-105	-0-			100
08	713 N	655	-0-	-58	-0-			100
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-			100
10	620 N	618	-0-	-2	-0-			100
11	630 N	481	-0-	-149	-0-			100
12	651 N	410	-0-	-241	-0-			100
TOTAL GAS PROD:		7,607	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LINK '24'				WELL #:	5	RRCID -> 206822	COMPL. DATE 09/30/2004	TOTAL DEPTH	4263	PERF. 3706	-	3710
01	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	2	N	-0-		-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-		-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-		-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-		-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-		-0-
06	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	2	N	-0-		-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-		-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-		-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-		-0-
10	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2	N	-0-		-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-		-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				9,148		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
 CHERYL "51" WELL #: 1 RRCID -> 212084 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3810 - 3820

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		837 N	795	-0-	-42	-0-	679	2	116	9	N	105					189	
02		756 N	675	-0-	-81	-0-	579	2	96	9	N	87	167	1			109	
03		988 N	988	-0-	-0-	-0-	849	2	139	9	N	126	165	1			70	
04		923 N	923	-0-	-0-	-0-	784	2	139	9	N	126					196	
05		920 N	920	-0-	-0-	-0-	778	2	142	9	N	129	169	1			156	
06		810 N	792	-0-	-18	-0-	691	2	101	9	N	92	168	1			80	
07		927 N	927	-0-	-0-	-0-	793	2	134	9	N	122					202	
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	783	2	135	9	N	123	169	1			156	
09		875 N	875	-0-	-0-	-0-	747	2	128	9	N	116	168	1			104	
10		862 N	862	-0-	-0-	-0-	739	2	123	9	N	112					216	
11		915 N	915	-0-	-0-	-0-	775	2	140	9	N	127	172	1			171	
12		837 N	833	-0-	-4	-0-	724	2	109	9	N	99	171	1			99	
TOTAL GAS PROD:		10,423				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,364										

PARKER ENERGY COMPANY 640154
 WALKER ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 018525 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3942 - 3880

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		9				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WALSH RANCH (ATOKA 1) 94953 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 WALSH & WATTS, INC. 895060
 WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 242976 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4690 - 4710

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

WALSH RANCH (ATOKA 2 LOWER)				94953 420	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PARKER			
WALSH & WATTS, INC.				895060												
WALSH RANCH WEST				WELL #: R 4	RRCID -> 242397	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5034	-	5050						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WALSH RANCH WEST				WELL #: P 3	RRCID -> 252537	COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH	6083	PERF.	5024	-	5070	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER)				94953 430	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PARKER			
WALSH & WATTS, INC.				895060								
WALSH RANCH WEST				WELL #: R 4	RRCID -> 242465	COMPL. DATE 02/13/2008	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	4946	-	4976
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE)					94954 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PARKER						
WALSH & WATTS, INC.					895060																	
WALSH RANCH WEST					WELL #: G 4	RRCID -> 236580					COMPL. DATE 09/16/2007					TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5912 - 5924						
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-																TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

WALSH RANCH WEST				WELL #: R 4		RRCID -> 236600		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 5890 - 5906	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WALSH RANCH WEST				WELL #: S 4		RRCID -> 245556		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 6372		PERF. 5890 - 5900	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 247982 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5914

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904

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

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904

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

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 WALSH & WATTS, INC. 895060
 WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237132 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5812 - 5842

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060																
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5886 - 5904																
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS			* *	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST				WELL #: R 7		RRCID -> 250171	COMPL. DATE 08/11/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5822 - 5838
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST				WELL #: S 4		RRCID -> 251420	COMPL. DATE 03/16/2009	TOTAL DEPTH 6372	PERF. 5826	-	5846
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904

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

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866

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

WALSH RANCH WEST (ATOKA 3)			94955 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER								
WALSH & WATTS, INC.			895060																	
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4			RRCID -> 238290			COMPL. DATE 01/13/2008			TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5310 - 5360								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	408						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	408						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	408						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	408						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	408						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	408						N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	408						N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	408						N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	408						N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	408						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	408						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	408						N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

WALSH RANCH WEST (ATOKA 4)					94955 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC.					895060							
WALSH RANCH WEST					WELL #: R 4	RRCID -> 237945	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5520	-	5560	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352		N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352		N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352		N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352		N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352		N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352		N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352		N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352		N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352		N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352		N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352		N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS)				94955 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494							
ELDER				WELL #:	2	RRCID -> 262055	COMPL. DATE 08/15/2011	TOTAL DEPTH	6599	PERF. 5885 -	5890
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.//				94955 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER					
WALSH & WATTS, INC.				895060												
WALSH RANCH WEST				WELL #: G 4	RRCID -> 236065		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL	DEPTH	6263	PERF.	5802 -	6110		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1736 X	1349	-0-	-387	-0-	1349	2			Y	-0-					15
02	1820 X	1000	-0-	-820	-0-	1000	2			Y	-0-					15
03	2015 X	917	-0-	-1098	-0-	917	2			Y	-0-					15
04	1950 X	742	-0-	-1208	-0-	742	2			Y	-0-					15
05	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					15
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					15
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					15
08	2480 N	774	-0-	-1706	-0-	774	2			Y	-0-					15
09	1380 N	529	-0-	-851	-0-	529	2			Y	-0-					15
10	1147 N	565	-0-	-582	-0-	565	2			Y	-0-					15
11	750 N	715	-0-	-35	-0-	715	2			Y	-0-					15
12	1147 X	170	-0-	-977	-0-	170	2			Y	-0-					15
TOTAL GAS PROD:		11,871				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WALSH RANCH WEST				WELL #: R 4	RRCID -> 236067	COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 6110	-	6160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			31
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WALSH RANCH WEST				WELL #:	S	4	RRCID ->	244016	COMPL.	DATE	08/21/2009	TOTAL	DEPTH	6372	PERF.	5826	-	6178
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	Y	-0-								7
02	644	N	553	-0-	-91	-0-	553	2	Y	-0-								7
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	Y	-0-								7
04	720	N	494	-0-	-226	-0-	494	2	Y	-0-								7
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	Y	-0-								7
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	Y	-0-								7
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	Y	-0-								7
08	992	N	756	-0-	-236	-0-	756	2	Y	-0-								7
09	900	N	711	-0-	-189	-0-	711	2	Y	-0-								7
10	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2	Y	-0-								7
11	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2	Y	-0-								7
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2	Y	-0-								7
TOTAL GAS PROD:				8,610	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060													
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 6216 - 6236													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180													
01	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2	Y	-0-				
02	644 N	558	-0-	-86	-0-	558	2	Y	-0-				
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	Y	-0-				
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	Y	-0-				
05	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2	Y	-0-				
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	Y	-0-				
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2	Y	-0-				
08	589 N	525	-0-	-64	-0-	525	2	Y	-0-				
09	600 N	429	-0-	-171	-0-	429	2	Y	-0-				
10	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	2	Y	-0-				
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2	Y	-0-				
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	Y	-0-				

TOTAL GAS PROD: 6,505

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168													
01	T. A.	2251	-0-	2251	4445	2251	2	Y	-0-				
02	T. A.	2001	-0-	2001	6446	2001	2	Y	-0-				
03	T. A.	2172	-0-	2172	8618	2172	2	Y	-0-				
04	10702 X	2084	-0-	-8618	-0-	2084	2	Y	-0-				
05	2201 N	2146	-0-	-55	-0-	2146	2	Y	-0-				
06	2100 N	2074	-0-	-26	-0-	2074	2	Y	-0-				
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2	Y	-0-				
08	2139 N	2133	-0-	-6	-0-	2133	2	Y	-0-				
09	2070 N	2052	-0-	-18	-0-	2052	2	Y	-0-				
10	2139 N	2114	-0-	-25	-0-	2114	2	Y	-0-				
11	2070 N	2042	-0-	-28	-0-	2042	2	Y	-0-				
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2	Y	-0-				

TOTAL GAS PROD: 25,321

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PARKER						
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060																
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5					RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					35
02	476 N	438	-0-	-38	-0-	438	2			Y	-0-					35
03	527 N	425	-0-	-102	-0-	425	2			Y	-0-					35
04	540 N	392	-0-	-148	-0-	392	2			Y	-0-					35
05	496 N	390	-0-	-106	-0-	390	2			Y	-0-					35
06	DLQ G-10	439	-0-	439	439	439	2			Y	-0-					35
07	DLQ G-10	503	-0-	503	942	503	2			Y	-0-					35
08	DLQ G-10	501	-0-	501	1443	501	2			Y	-0-					35
09	1918 N	475	-0-	-1443	-0-	475	2			Y	-0-					35
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					35
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					35
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					35
TOTAL GAS PROD:		5,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WALSH RANCH WEST				WELL #:	R	7	RRCID	->	247246	COMPL.	DATE	08/11/2009	TOTAL	DEPTH	6400	PERF.	5822	-	6170
01	155	N	16	-0-	-139		-0-		16	2		Y	-0-						4
02	112	N	-0-	-0-	-112		-0-					Y	-0-						4
03	93	N	-0-	-0-	-93		-0-					Y	-0-						4
04	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-						4
05	11	N	11	-0-	-0-		-0-		11	2		Y	-0-						4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						4
07	T. A.		10	-0-	10		10		10	2		Y	-0-						4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		10					Y	-0-						4
09	T. A.		29	-0-	29		39		29	2		Y	-0-						4
10	T. A.		5	-0-	5		44		5	2		Y	-0-						4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		44					Y	-0-						4
12	44	N	-0-	-0-	-44		-0-					Y	-0-						4
TOTAL GAS PROD:				71	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

WALSH RANCH WEST				WELL #: S 7		RRCID -> 248276		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5846 - 6193	
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2	Y	-0-				25
02	392 N	364	-0-	-28	-0-	364	2	Y	-0-				25
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2	Y	-0-				25
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	Y	-0-				25
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	Y	-0-				25
06	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	2	Y	-0-				25
07	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2	Y	-0-				25
08	496 N	406	-0-	-90	-0-	406	2	Y	-0-				25
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-				25
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	Y	-0-				25
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	Y	-0-				25
12	DLQ G-10	411	-0-	411	411	411	2	Y	-0-				25
TOTAL GAS PROD:			4,938		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WALTERS (4900 CONGL.)				94985 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
CASE RESOURCES, LLC				139140								
HERRING J.F.				WELL #:	1	RRCID -> 057641	COMPL. DATE 02/08/1974	TOTAL DEPTH	4825	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
HENDERSON M.B.				278703								
				WELL #:	2	RRCID -> 063614	COMPL. DATE 08/16/1975	TOTAL DEPTH	4713	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARREN-HENSLEY (MORRIS)				95294 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703								
RANCH EIGHT				WELL #:	2	RRCID -> 129914	COMPL. DATE 01/10/1989	TOTAL DEPTH	3424	PERF. 2845 - 2857		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATSON (CADD0)			95493 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.			292000												
EUBANKS "A"			WELL #:		1	RRCID -> 092942		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 4612		PERF. 3750 - 3760			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE

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

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

WATTS (GARDNER SAND)				95502 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN				
TRIANGLE P DEVELOPMENT CORP.				868730							
BURWICK, WILLIE -A-				WELL #:	2	RRCID -> 288614	COMPL. DATE 10/01/2015	TOTAL DEPTH	5679	PERF. 5590 - 5600	
01	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
02	84 #	63	-0-	-21	-0-	63	3	N	-0-	-0-	
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	
05	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	
06	90 #	61	-0-	-29	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
07	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	
08	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
09	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
11	120 #	40	-0-	-80	-0-	40	3	N	-0-	-0-	
12	124 #	11	-0-	-113	-0-	11	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,047	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

3 S PRODUCTION, INC.				953796										
JONES, MARY -A-				WELL #:	1 L	RRCID ->	056183	COMPL. DATE	07/05/1973	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

WAYLAND			95521 001			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS						
DBC OPERATING COMPANY LLC			195725															
ALLEN			WELL #:			1			RRCID -> 070781			COMPL. DATE 03/31/1977			TOTAL DEPTH 2359 PERF. N/A			

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

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

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

FAMBROUGH OIL & GAS, LLC		261252							
FAMBROUGH CARL		WELL #: 1 U		RRCID -> 060029		COMPL. DATE 08/28/1974		TOTAL DEPTH 4035 PERF. 1852 -	
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		3,460				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

FAMBROUGH CARL		WELL #: 2		RRCID -> 063954		COMPL. DATE 10/15/1975		TOTAL DEPTH 1928 PERF. N/A	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		391				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WAYLAND		//CONT.//		95521 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS										
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261252															
FAMBROUGH CARL		WELL #:		3	RRCID -> 065000		COMPL. DATE 01/19/1976		TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A										
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-						-0-	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-						-0-	
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2			N	-0-						-0-	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2			N	-0-						-0-	
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2			N	-0-						-0-	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			N	-0-						-0-	
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			N	-0-						-0-	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			N	-0-						-0-	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-						-0-	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			N	-0-						-0-	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-						-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:				404	TOTAL CONDENSATE PROD:														

FAMBROUGH, CARL				WELL #:	1	RRCID -> 148388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960 PERF.	1838 -	1934
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			386	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAFARI RESOURCES, LLC				743194									
FAMBRO, J. M. - CANAN				WELL #:	1	RRCID -> 057805	COMPL. DATE 01/16/1974	TOTAL DEPTH	1935	PERF.	N/A		
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-				-0-	
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2	N	-0-				-0-	
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-				-0-	
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-				-0-	
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-				-0-	
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-				-0-	
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-				-0-	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-				-0-	
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-				-0-	
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-				-0-	
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-				-0-	
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			269	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WAYLAND (STRAWN 2175)		95521 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 200948		COMPL. DATE		N/A	
STOKER, I.A. "G"		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE	
01 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
02 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
03 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
04 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
05 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
06 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
07 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
08 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
09 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
10 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
11 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
12 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WAYLAND, NE. (STRAWN)		95523 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
SAFARI RESOURCES, LLC		743194		WELL #: 1		RRCID -> 123196		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH	
FAMBROUGH		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
01 27 N		27		-0-		27 2		N		-0-	
02 28 N		23		-5		23 2		N		-0-	
03 34 N		34		-0-		34 2		N		-0-	
04 31 N		31		-0-		31 2		N		-0-	
05 31 N		30		-1		30 2		N		-0-	
06 18 N		18		-0-		18 2		N		-0-	
07 31 N		30		-1		30 2		N		-0-	
08 31 N		25		-6		25 2		N		-0-	
09 31 N		31		-0-		31 2		N		-0-	
10 31 N		29		-2		29 2		N		-0-	
11 29 N		29		-0-		29 2		N		-0-	
12 30 N		30		-0-		30 2		N		-0-	
TOTAL GAS PROD:		337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WAYLAND, SE. (ATOKA CONGL)		95525 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
SEELY OIL COMPANY		763148		WELL #: 1		RRCID -> 099033		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH	
CRUDGINGTON		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
01 151 N		151		-0-		99 1		52 2		N	
02 176 N		176		-0-		96 1		80 2		N	
03 325 N		325		-0-		99 1		226 2		N	
04 288 N		288		-0-		96 1		192 2		N	
05 239 N		239		-0-		99 1		140 2		N	
06 300 N		282		-18		96 1		186 2		N	
07 310 N		153		-157		99 1		54 2		N	
08 248 N		-0-		-248		-0-		-0-		-0-	
09 270 N		-0-		-270		-0-		-0-		-0-	
10 155 N		118		-37		99 1		19 2		N	
11 103 N		103		-0-		96 1		7 2		N	
*12 106 N		106		-0-		99 1		7 2		N	
TOTAL GAS PROD:		1,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL) //CONT.// 95525 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
 CRUDGINGTON WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 185432 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3	N	-0-	-0-					-0-
28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3	N	-0-	-0-					-0-
34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-					-0-
65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-					-0-
92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-					-0-
116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-					-0-
125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-					-0-
127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-					-0-
120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-	-0-					-0-
124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3	N	-0-	-0-					-0-
48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-					-0-
124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		824				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CC OIL & GAS 140617
 MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 097829 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4020 - 4030

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-					26
16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-					26
31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-					26
30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-	-0-					26
31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-					26
30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-	-0-					26
13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-					26
31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-					26
20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-					26
20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-					26
30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-	-0-					26
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						26
TOTAL GAS PROD:		189				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)			//CONT.//		95525 600	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
CC OIL & GAS			//CONT.//		140617										
MORRIS "A"			WELL #:		1	RRCID -> 131819		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL	DEPTH	4229	PERF.	3978 - 4095	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	N	1			20	
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	N	1			21	
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	315	3	2	9	N	2			23	
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	3	1	9	N	1			24	
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	N	1			25	
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	3	1	9	N	1			26	
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	330	3	1	9	N	1			27	
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	342	3	1	9	N	1			28	
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	325	3	1	9	N	1			29	
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	N	1			30	
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	312	3	1	9	N	1			31	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31	
TOTAL GAS PROD:		3,488				TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

PARKS, RHONE INC.				641520													
LANGFORD, G. R.				WELL #:		1		RRCID -> 083300		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH		4005 PERF. 3932 -		3940	
01	3534	X	3446	-0-	-88	-0-	3446	2	N	-0-							60
02	3192	X	2793	-0-	-399	-0-	2793	2	N	-0-							60
03	3317	X	3097	-0-	-220	-0-	3097	2	N	-0-							60
04	3330	X	3021	-0-	-309	-0-	3021	2	N	-0-							60
05	3441	X	3108	-0-	-333	-0-	3108	2	N	-0-							60
06	3330	X	3004	-0-	-326	-0-	3004	2	N	-0-							60
07	3131	X	3105	-0-	-26	-0-	3105	2	N	-0-							60
08	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	2997	2	N	-0-							60
09	3030	X	2864	-0-	-166	-0-	2864	2	N	-0-							60
10	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	2991	2	N	-0-							60
11	3000	X	2982	-0-	-18	-0-	2982	2	N	-0-							60
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT							60
TOTAL GAS PROD:				33,408		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

SEELY OIL COMPANY CRUDGINGTON				763148 WELL #:	2	RRCID -> 102232	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH	4271 PERF. 3932 - 3938
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	N	-0-
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2	N	-0-
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-
10	403 N	150	-0-	-253	-0-	150	2	N	-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,789	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		//CONT.//		95525 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964															
BRAZDA "A"		WELL #:		2AU	RRCID -> 122155		COMPL. DATE 09/04/1986		TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3984	-	4020						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)				95525 650	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
SATTERWHITE "A"		WELL #:		3	RRCID -> 122040	COMPL. DATE 08/14/1986	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3994	- 4018		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SATTERWHITE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 123323	COMPL. DATE 02/03/1987	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3958	- 4073		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE)			95583 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER							
OWL CREEK OPERATING CO., INC.			629889													
HICKS			WELL #:	RRCID -> 082456		COMPL. DATE 11/07/1978		TOTAL	DEPTH	5099	PERF.	3714 -	3798			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2022																

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD (ATOKA UP.)					95583 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER		
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC					101212								
NEAL UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 080329	COMPL. DATE 05/22/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 2340 -	2566	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31	
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31	
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31	
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31	
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31	
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31	
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE RESOURCES, LLC				139140							
AREY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 080460	COMPL. DATE 07/12/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3396 -	3452
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD (MARBLE FALLS)				95583 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC				101481								
CARTER				WELL #: 1	RRCID -> 034844	COMPL. DATE 06/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-			-0-	
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-			-0-	
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-			-0-	
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-			-0-	
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-			-0-	
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-			-0-	
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-			-0-	
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-			-0-	
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-			-0-	
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,072			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEATHERFORD (STRAWN)				95583 680	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ATWOOD, BILLY				036644								
DUGAN, R. L.				WELL #: 1	RRCID -> 082131	COMPL. DATE 01/10/1979	TOTAL DEPTH	3961	PERF.	2622 -	2647	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
MONCRIEF RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 077283	COMPL. DATE 06/01/1978	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2740 -	2750	
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	90 1	310 2	N	-0-		-0-	
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14 1	289 2	N	-0-		-0-	
03	310 N	229	-0-	-81	-0-	78 1	151 2	N	-0-		-0-	
04	300 N	159	-0-	-141	-0-	90 1	69 2	N	-0-		-0-	
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	67 1	236 2	N	-0-		-0-	
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	61 1	273 2	N	-0-		-0-	
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	94 1	266 2	N	-0-		-0-	
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	67 1	300 2	N	-0-		-0-	
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	106 1	289 2	N	-0-		-0-	
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	84 1	278 2	N	-0-		-0-	
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	93 1	275 2	N	-0-		-0-	
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	63 1	288 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,931			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEATHERFORD (STRAWN) //CONT.// 95583 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 CBMONCRIEF OPERATING, LLC //CONT.// 140525
 MONCRIEF RANCH WELL #: 5 RRCID -> 078353 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	24	1	84	2	N	-0-			-0-
02	140 N	106	-0-	-34	-0-	5	1	101	2	N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	43	1	84	2	N	-0-			-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	74	1	57	2	N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	46	1	162	2	N	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	33	1	144	2	N	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	45	1	128	2	N	-0-			-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	26	1	113	2	N	-0-			-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	35	1	97	2	N	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	38	1	126	2	N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	38	1	112	2	N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	25	1	112	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
 BOYLES, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077003 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 2887 PERF. N/A

01	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-			-0-
02	308 N	241	-0-	-67	-0-	241	2			N	-0-			-0-
03	341 N	144	-0-	-197	-0-	144	2			N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
08	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-			-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-			-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
12	496 N	393	-0-	-103	-0-	393	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEATHERFORD (STRAWN A) 95583 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084204 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 2753 - 2760

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

WEATHERFORD, SE.(1900)				95589 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655										
JOHNSON				WELL #:	1 A	RRCID ->	107438	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	5489	PERF. 1981 - 1991		
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		125				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		125				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		125				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		125				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		125				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		125				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		125				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		125				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		125				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		125				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		125				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		125				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RYDEL, A. C., JR.				739831										
BOWMAN-RYDEL				WELL #:	2	RRCID ->	108890	COMPL. DATE	12/16/1983	TOTAL DEPTH	1953	PERF.	1513 - 1518	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEATHERFORD, SW. (ATOKA)				95590 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PARKER			
PM RANCH				631370						
BLACK				WELL #:	1	RRCID -> 080877	COMPL. DATE 01/16/1979	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4650 - 4662	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)				95590 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER							
ANRE GAS SYSTEMS, INC.				025639															
COTTEN "A"				WELL #:		2 C		RRCID -> 083902		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH		6100		PERF. 2532 -		2556	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-																
			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

FTM INCORPORATED				288406													
WILEY, B				WELL #:	1	RRCID ->	081430	COMPL.	DATE	06/11/1978	TOTAL	DEPTH	3900	PERF.	2418 -	2458	
01	310	N	250	-0-	-60	B	-0-	21	1	229	2	N	-0-			-0-	
02	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	26	1	297	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	23	1	314	2	N	-0-			-0-	
04	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	29	1	354	2	N	-0-			-0-	
05	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	30	1	369	2	N	-0-			-0-	
06	330	N	272	-0-	-58	B	-0-	21	1	251	2	N	-0-			-0-	
07	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	25	1	310	2	N	-0-			-0-	
08	372	N	134	-0-	-238	B	-0-	11	1	123	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	270	N	182	-0-	-88	B	-0-	16	1	166	2	N	-0-			-0-	
10	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	41	1	364	2	N	-0-			-0-	
11	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	5	1	54	2	N	-0-			-0-	
12	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				3,079	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

GIANT NRG CO., LP FULLER				WELL #:	302592 6	RRCID ->	084280	COMPL.	DATE	11/04/1995	TOTAL	DEPTH	2300	PERF.	1200	-	1204	
01	217	N	172	-0-	-45	B	-0-	172	2	N	-0-						-0-	
02	224	N	184	-0-	-40	B	-0-	184	2	N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	310	N	264	-0-	-46	B	-0-	264	2	N	-0-						-0-	
04	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2	N	-0-						-0-	
05	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2	N	-0-						-0-	
06	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2	N	-0-						-0-	
07	341	N	285	-0-	-56	B	-0-	285	2	N	-0-						-0-	
08	279	N	250	-0-	-29	B	-0-	250	2	N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2	N	-0-						-0-	
10	279	N	276	-0-	-3	B	-0-	276	2	N	-0-						-0-	
11	240	N	231	-0-	-9	B	-0-	231	2	N	-0-						-0-	
12	310	N	265	-0-	-45	B	-0-	265	2	N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:				3,099	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
 CIRCLE W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162281 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2135 - 2145

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2			N	-0-					-0-
02	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2			N	-0-					-0-
04	150 N	107	-0-	-43 B	-0-	107 2			N	-0-					-0-
05	155 N	81	-0-	-74 B	-0-	81 2			N	-0-					-0-
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2			N	-0-					-0-
07	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2			N	-0-					-0-
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2			N	-0-					-0-
10	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2			N	-0-					-0-
11	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2			N	-0-					-0-
12	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 3,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

RKW OPERATING LLC 714311
 HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 084276 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 2462 - 2481

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

WEATHERFORD, SW (3000) 95590 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 PEOPLES, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 081422 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3274 - 3311

01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	21 1	233 2		N	-0-					2
02	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	17 1	191 2		N	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	16 1	214 2		N	-0-					2
04	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	16 1	198 2		N	-0-					2
05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	17 1	210 2		N	-0-					2
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	17 1	198 2		N	-0-					2
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	17 1	209 2		N	-0-					2
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	18 1	202 2		N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	18 1	190 2		N	-0-					2
10	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	22 1	194 2		N	-0-					2
11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	20 1	191 2		N	-0-					2
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-					2
TOTAL GAS PROD: 2,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

WEATHERFORD, SW (3000) //CONT.// 95590 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889
 BRADFORD, E.M. WELL #: 2 RRCID -> 084274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2985 - 2995

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	17 1	192 2	N	-0-				-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	14 1	164 2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	11 1	148 2	N	-0-				-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	21 1	259 2	N	-0-				-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	16 1	190 2	N	-0-				-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	15 1	175 2	N	-0-				-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	14 1	177 2	N	-0-				-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	15 1	173 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	16 1	164 2	N	-0-				-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	26 1	228 2	N	-0-				-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	21 1	204 2	N	-0-				-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	16 1	173 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,449				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEATHERFORD, WEST (ATOKA) 95595 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 PLUMLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 132383 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4118 - 4152

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334 2		N	-0-				-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328 2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391 2		N	-0-				-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391 2		N	-0-				-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391 2		N	-0-				-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305 2		N	-0-				-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394 2		N	-0-				-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391 2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391 2		N	-0-				-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351 2		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,667				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 081427 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3897 - 4042

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	24 1	262 2	N	-0-				13
02	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	21 1	249 2	N	-0-				13
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	20 1	272 2	N	-0-				13
04	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	22 1	262 2	N	-0-				13
05	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	22 1	271 2	N	-0-				13
06	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	22 1	262 2	N	-0-				13
07	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	23 1	287 2	N	-0-				13
08	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	26 1	299 2	N	-0-				13
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	25 1	257 2	N	-0-				13
10	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	30 1	262 2	N	-0-				13
11	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	26 1	254 2	N	-0-				13
12	279 N	180	-0-	-99	B	-0-	16 1	164 2	N	-0-				13
TOTAL GAS PROD:		3,378				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEATHERFORD, WEST (ATOKA)										PRORATED		CNTY: PARKER		
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				//CONT.//	95595 600	NON-ASSOCIATED								
WITHERSPOON, T. R.				//CONT.//	629889									
				WELL #:		RRCID -> 084275		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4009 - 4094		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2022														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEEDON (MARBLE FALLS)				95823 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190								
WINN, PAUL				WELL #:	1	RRCID -> 128863	COMPL. DATE 10/24/1988	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2348	-	2360
01	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-			5
02	28 #	7	-0-	-21	-0-	7	3	N	-0-			5
03	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-			5
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3	N	-0-			5
05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			5
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			5
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			5
08	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2025												

TOTAL GAS PROD: 78

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN, PAUL												2469 PERF. 2380 - 2392		
				WELL #:	2	RRCID -> 128864		COMPL. DATE 10/25/1988		TOTAL DEPTH 2469				
01	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	28 #	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			-0-
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2025														

TOTAL GAS PROD: 76

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEED VALLEY (900)		95827 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		RRCID -> 085022		COMPL. DATE 08/08/1979		TOTAL DEPTH		1080		PERF. 920 - 926				
SWINT		WELL #:		1A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LINDLEY, W. W.				WELL #:	4	RRCID -> 091766	COMPL. DATE 06/18/1980	TOTAL DEPTH	735 PERF.	705 -	735
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WEED VALLEY (MARBLE FALLS) EASTLAND OPERATING, L.L.C. SWNT				95827 500 239726 WELL #:	1	ASSOCIATED RRCID -> 115619	EXEMPT COMPL. DATE 08/03/1979	TOTAL DEPTH	2866	PERF.	2686	-	2814	CNTY: COMANCHE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					26	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					26	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					26	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					26	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					26	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					26	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					26	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					26	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					26	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					26	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					26	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					26	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEED VALLEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 95827 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 LINDLEY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 115620 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2787 - 2833

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINDLEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 115621 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2794 - 2808

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

LINDLEY, W.W. WELL #: 3 RRCID -> 115622 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2712 - 2716

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEED VALLEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 95827 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 LINDLEY, W.W. WELL #: 5 RRCID -> 115623 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2727 - 2731

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RUSSELL-BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 218844 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

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

WEILLAN(STRAWN) 95933 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 FORD WELL #: 1 RRCID -> 093663 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 2790 - 2796

01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-	
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-	
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-	
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-	
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-	
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-	
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-	
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,750				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WELDON (CONGLOMERATE)		96124 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406									
TESCO		WELL #: 7		RRCID -> 152855		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
										4305 PERF. 4028 - 4048	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	153	-0-	-95	-0-	153 3		N	-0-		-0-
02	224 N	160	-0-	-64	-0-	160 3		N	-0-		-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3		N	-0-		-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		-0-
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	199 3		N	-0-		-0-
07	248 N	199	-0-	-49	-0-	199 3		N	-0-		-0-
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3		N	-0-		-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	190 3		N	-0-		-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-		-0-
*12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROLLO RESOURCES, LLC		726791									
WELDON, J. K.		WELL #: 1		RRCID -> 226662		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
										N/A PERF. 3675 - 3688	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WELDON, J. K.		WELL #: 2		RRCID -> 226663		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
										N/A PERF. 3678 - 3688	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		96124 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
HINKSON		WELL #:		1B	RRCID ->	242375	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	4233	PERF. 4179 -	4197	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		Y	-0-			68
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		Y	-0-			68
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		Y	-0-			68
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		Y	-0-			68
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		Y	-0-			68
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		Y	-0-			68
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		Y	-0-			68
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		Y	-0-			68
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		Y	-0-			68
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		Y	-0-			68
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		Y	-0-			68
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		Y	-0-			68
TOTAL GAS PROD:		7,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HINKSON				WELL #:	1A	RRCID -> 242828	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH	4354	PERF. 4126 -	4172
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	Y	-0-		68
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	Y	-0-		68
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	Y	-0-		68
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	Y	-0-		68
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	Y	-0-		68
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	Y	-0-		68
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	Y	-0-		68
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	Y	-0-		68
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3	Y	-0-		68
10	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3	Y	-0-		68
11	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	3	Y	-0-		68
12	217 N	115	-0-	-102	-0-	115	3	Y	-0-		68
TOTAL GAS PROD:			2,989		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WELDON (3900)				96124 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
GARDNER				WELL #:	1	RRCID ->	141350	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3786 - 3866
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	Y	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	Y	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				721	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

4M OIL & GAS, LLC CLEMENS				102581 WELL #:	1 C	RRCID -> 091005	COMPL. DATE 05/15/1980	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5170 - 5176
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
WILSON-HARRIS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 099127	COMPL. DATE 03/18/1982	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4908	-	5405
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-
02	280	N	216	-0-	-64	-0-	216	2	N	-0-		-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-		-0-
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	2	N	-0-		-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2	N	-0-		-0-
06	330	N	214	-0-	-116	-0-	214	2	N	-0-		-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2	N	-0-		-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2	N	-0-		-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2	N	-0-		-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-		-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				3,004	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA) //CONT.// 96816 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
 FITZWILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099128 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2			N	-0-				71
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2			N	-0-				71
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			N	-0-				71
04		300 N	249	-0-	-51	-0-	249 2			N	-0-				71
05		310 N	225	-0-	-85	-0-	225 2			N	-0-				71
06		270 N	197	-0-	-73	-0-	197 2			N	-0-				71
07		248 N	212	-0-	-36	-0-	212 2			N	-0-				71
08		217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2			N	-0-				71
09		210 N	183	-0-	-27	-0-	183 2			N	-0-				71
10		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2			N	-0-				71
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-				71
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT				71
TOTAL GAS PROD:		2,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WHITE FLAT 96907 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
 BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
 BEENE WELL #: 1 RRCID -> 221595 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5474 - 5492

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				259
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				259
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				259
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	259 7			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED		01/14/2025													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WHITLEY (GRAY SAND) 97071 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 CONTINUAL OIL & GAS, INC. 173790
 NESTEBY WELL #: 1 RRCID -> 222600 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3853 - 3863

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
PLUGGED AND ABANDONED		12/19/2023													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WHITT (BIG SALINE)				97120 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER			
DELONG, HORACE				213146									
ERNEST ASHBROOK				WELL #:	1	RRCID -> 135271	COMPL. DATE 06/20/1990	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4991 -	4993		
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3	N	-0-			99
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	3	N	-0-	99	7	-0-
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3	N	-0-			-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-			-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-			-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3	N	-0-			-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				3,265	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RWK OPERATING LLC				714311													
POWELL, HELEN				WELL #:		1		RRCID -> 073433		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH		5060		PERF. N/A	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WHITT (BIG SALINE)		//CONT.//		97120 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
MILLER, MARY				WELL #:	1	RRCID -> 083581	COMPL. DATE 04/06/1979	TOTAL DEPTH	5265	PERF. 4943	- 4971			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			20
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-			20
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			20
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			20
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			20
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-			20
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-			20
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			20
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			20
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-			20
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			20
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		486				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITT (4000)				97120 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
DELONG, HORACE				213146								
WATERS TRAVIS E				WELL #:	1	RRCID -> 060401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 1947	- 1970
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RKW OPERATING LLC				714311							
POWELL, HELEN				WELL #:	2	RRCID -> 126148	COMPL. DATE 12/23/1987	TOTAL DEPTH	5273	PERF. 4172	- 4238
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WHITT (4000) //CONT.// 97120 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 090777 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4046 - 4116

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	27	-0-	-407	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
02	280 N	115	-0-	-165	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		Y	-0-			-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		Y	-0-			-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		Y	-0-			-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		Y	-0-			-0-
07	434 N	161	-0-	-273	-0-	161	3		Y	-0-			-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		Y	-0-			-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		Y	-0-			-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		Y	-0-			-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		Y	-0-			-0-
12	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,014				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITTLES (CADD0) 97144 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 WATSON OIL & GAS, INC. 901174
 WHITTLES WELL #: 1 RRCID -> 122633 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2830 - 2850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			22
02	532 N	444	-0-	-88	-0-	444	2		N	-0-			22
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			22
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			22
05	589 N	447	-0-	-142	-0-	447	2		N	-0-			22
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			22
07	589 N	447	-0-	-142	-0-	447	2		N	-0-			22
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			22
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			22
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			22
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-			22
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		6,447				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILENA (DUFFER) 97370 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 SEELY OIL COMPANY 763148
 ROBERTSON, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 198911 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILES (CONGL. 3450)		97373 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
KEATING ENERGY, INC.		453142									
ELLIS, D. N.		WELL #: 2		RRCID -> 018542		COMPL. DATE 05/12/1930		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3585 - 3640	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	589 #	472	-0-	-117	-0-	472	2	N	-0-		-0-
02	504 #	429	-0-	-75	-0-	429	2	N	-0-		-0-
03	527 #	398	-0-	-129	-0-	398	2	N	-0-		-0-
04	673 R	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-		-0-
05	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-		-0-
06	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-		-0-
07	682 #	631	-0-	-51	-0-	631	2	N	-0-		-0-
08	713 #	650	-0-	-63	-0-	650	2	N	-0-		-0-
09	690 #	623	-0-	-67	-0-	623	2	N	-0-		-0-
10	713 #	614	-0-	-99	-0-	614	2	N	-0-		-0-
11	630 #	588	-0-	-42	-0-	588	2	N	-0-		-0-
12	651 #	586	-0-	-65	-0-	586	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAM & JACK		97554 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196									
BLACK BROTHERS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 122946		COMPL. DATE 08/22/1950		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 4065 - 4077	
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	860	3	2 9	N	2	38
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	3	1 9	N	1	39
03	1457 N	1330	-0-	-127	-0-	1330	3		N	-0-	39
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3		N	-0-	39
05	1550 N	1324	-0-	-226	-0-	1324	3		N	-0-	39
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-	39
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-	39
08	1333 N	1131	-0-	-202	-0-	1131	3		N	-0-	39
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-	39
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-	39
11	1080 N	322	-0-	-758	-0-	322	3		N	-0-	39
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	39
TOTAL GAS PROD:		12,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

WILLIAMS (CADD0, MIDDLE)		97601 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		448810									
WILLIAMS, H. C.		WELL #: 4		RRCID -> 172134		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH		3084 PERF. 2004 - 2014	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-	-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		97601 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851											
STEWART		WELL #:		1		RRCID -> 118119		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3114 - 3198	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 #	626	-0-	-118	-0-	626	2		Y	-0-			-0-
02	672 #	529	-0-	-143	-0-	529	2		Y	-0-			-0-
03	744 #	577	-0-	-167	-0-	577	2		Y	-0-			-0-
04	720 #	611	-0-	-109	-0-	611	2		Y	-0-			-0-
05	744 #	639	-0-	-105	-0-	639	2		Y	-0-			-0-
06	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	2		Y	-0-			-0-
07	726 R	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-			-0-
08	680 R	680	-0-	-0-	-0-	680	2		Y	-0-			-0-
09	689 R	689	-0-	-0-	-0-	689	2		Y	-0-			-0-
10	713 #	709	-0-	-4	-0-	709	2		Y	-0-			-0-
11	690 #	643	-0-	-47	-0-	643	2		Y	-0-			-0-
12	713 #	664	-0-	-49	-0-	664	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,719				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SRC-ALLEN				WELL #:	2	RRCID -> 127013	COMPL. DATE 04/14/1988	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 2801 - 3097
01	966 R	966	-0-	-0-	-0-	966	2	Y	-0-	32
02	911 R	911	-0-	-0-	-0-	911	2	Y	-0-	32
03	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	Y	-0-	32
04	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	2	Y	-0-	32
05	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	Y	-0-	32
06	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	Y	-0-	32
07	1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	Y	-0-	32
08	1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	Y	-0-	32
09	1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	Y	-0-	32
10	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	Y	-0-	32
11	865 R	865	-0-	-0-	-0-	865	2	Y	-0-	32
*12	686 R	686	-0-	-0-	-0-	686	2	Y	-0-	32
TOTAL GAS PROD:			12,346		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SRC-GARMS LEATHERWOOD				WELL #:	1	RRCID -> 127014	COMPL. DATE 04/14/1988	TOTAL DEPTH	3485	PERF. 2847 - 3198
01	2155 R	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2	N	-0-	4
02	1852 R	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2	N	-0-	4
03	2167 R	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2	N	-0-	4
04	2065 R	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	N	-0-	4
05	2102 R	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	N	-0-	4
06	1829 R	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-	4
07	2319 R	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2	N	-0-	4
08	2188 R	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2	N	-0-	4
09	2269 R	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2	N	-0-	4
10	2325 R	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2	N	-0-	4
11	2044 R	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-	4
*12	1860 R	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	N	-0-	4
TOTAL GAS PROD:			25,175		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 SRC-STOVER WELL #: 1 RRCID -> 130756 COMPL. DATE 05/26/2023 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		176				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SRC-ALLEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 261144 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125

01	248 #	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
03	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	270 #	259	-0-	-11	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
05	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
06	300 #	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	310 #	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
08	310 #	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
09	270 #	200	-0-	-70	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
10	279 #	212	-0-	-67	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
11	270 #	220	-0-	-50	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
12	279 #	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,999				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 GARMS -A- WELL #: 1X RRCID -> 118819 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 2923 - 2929

01	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,367				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 GARMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 118820 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2858 - 2862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-			-0-
02	140 #	129	-0-	-11	-0-	129 3		N	-0-			-0-
03	155 #	115	-0-	-40	-0-	115 3		N	-0-			-0-
04	150 #	112	-0-	-38	-0-	112 3		N	-0-			-0-
05	155 #	107	-0-	-48	-0-	107 3		N	-0-			-0-
06	150 #	121	-0-	-29	-0-	121 3		N	-0-			-0-
07	155 #	127	-0-	-28	-0-	127 3		N	-0-			-0-
08	124 #	98	-0-	-26	-0-	98 3		N	-0-			-0-
09	120 #	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-			-0-
10	124 #	91	-0-	-33	-0-	91 3		N	-0-			-0-
11	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
12	124 #	94	-0-	-30	-0-	94 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLEN, E. A. WELL #: 9 RRCID -> 124413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3416 PERF. 2816 - 2820

01	744 #	640	-0-	-104	-0-	640 3		N	-0-			4
02	616 #	354	-0-	-262	-0-	354 3		N	-0-			4
03	682 #	166	-0-	-516	-0-	166 3		N	-0-			4
04	630 #	10	-0-	-620	-0-	10 3		N	-0-			4
05	651 #	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			4
06	630 #	37	-0-	-593	-0-	37 3		N	-0-			4
07	403 #	208	-0-	-195	-0-	208 3		N	-0-			4
08	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			4
09	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			4
10	217 R	26	-0-	-191	-0-	26 3		N	-0-			4
11	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-			4
12	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		3,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARMS-LEATHWOOD WELL #: 1 RRCID -> 126405 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 3186 PERF. 2814 - 2828

01	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			34
02	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			34
03	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			34
04	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			34
05	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			34
06	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			34
07	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			34
08	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			34
09	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			34
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			34
11	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			34
12	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		2,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190												
STOVER, DON "C"		WELL #:		1	RRCID -> 159744		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3454	PERF.	2887	-	2891	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	217 #	213	-0-	-54	-0-	213	3		N	-0-					-0-	
02	196 #	142	-0-	-4	-0-	142	3		N	-0-					-0-	
03	217 #	128	-0-	-89	-0-	128	3		N	-0-					-0-	
04	210 #	146	-0-	-64	-0-	146	3		N	-0-					-0-	
05	217 #	144	-0-	-73	-0-	144	3		N	-0-					-0-	
06	210 #	138	-0-	-72	-0-	138	3		N	-0-					-0-	
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-					-0-	
08	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-					-0-	
09	150 #	124	-0-	-26	-0-	124	3		N	-0-					-0-	
10	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-					-0-	
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-					-0-	
12	186 #	124	-0-	-62	-0-	124	3		N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,824				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STOVER, DON "C"				WELL #:	2	RRCID -> 160263	COMPL. DATE 06/23/1978	TOTAL DEPTH	3229	PERF. N/A
01	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-	9
02	532 #	498	-0-	-34	-0-	498	3	N	-0-	9
03	589 #	446	-0-	-143	-0-	446	3	N	-0-	9
04	570 #	512	-0-	-58	-0-	512	3	N	-0-	9
05	589 #	505	-0-	-84	-0-	505	3	N	-0-	9
06	570 #	483	-0-	-87	-0-	483	3	N	-0-	9
07	558 #	553	-0-	-5	-0-	553	3	N	-0-	9
08	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-	9
09	510 #	435	-0-	-75	-0-	435	3	N	-0-	9
10	558 #	539	-0-	-19	-0-	539	3	N	-0-	9
11	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-	9
12	589 #	434	-0-	-155	-0-	434	3	N	-0-	9
TOTAL GAS PROD:			6,275	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STOVER, DON "B"			WELL #:		2	RRCID -> 161229	COMPL. DATE 05/03/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2865	-	2871
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				10
02	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-				10
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-				10
04	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-				10
05	93 #	72	-0-	-21	-0-	72 3	N	-0-				10
06	90 #	69	-0-	-21	-0-	69 3	N	-0-				10
07	93 #	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-				10
08	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-				10
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-				10
10	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-				10
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-				10
12	93 #	62	-0-	-31	-0-	62 3	N	-0-				10
TOTAL GAS PROD:			805		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLIE MAE (3RD CONGL)		97655 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STERLING OIL AND GAS		818896								
MALLORY, O. L.		WELL #:	RRCID -> 095816	COMPL. DATE 08/01/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3977	-	3996	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					64
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					64
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					64
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					64
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					64
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					64
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					64
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					64
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					64
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					64
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					64
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					64
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2023										

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON SHOSHONE (CONGL.)		97872 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
G & F OIL, INC.		292000								
EKDAHL		WELL #:	1	RRCID -> 144290	COMPL. DATE 02/14/1985	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4935	-	4939
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		126
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2025										

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, NORTH (MORRIS)		97924 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.		054545								
WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 018547	COMPL. DATE 07/21/2009	TOTAL DEPTH	3419	PERF. 3404	-	3414
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
04	15 N	5	-0-	-10	-0-	5 3	N	-0-		-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:

282

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

WINDHAM, NORTH (MORRIS)		//CONT.// 97924 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
BASIN OPERATING INC.		//CONT.// 054545								
DAVIS, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 018550		COMPL. DATE 04/19/1961		TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3404 - 3412		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1203 N	196	-0-	-1007	-0-	196	3			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			-0-
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			-0-
07	248 N	44	-0-	-204	-0-	44	3			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIS, G.R.		WELL #: 2		RRCID -> 083903		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3444 - 3458		
01	395 N	68	-0-	-327	-0-	68	3		-0-	
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		-0-	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		-0-	
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		-0-	
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		-0-	
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		-0-	
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	3		-0-	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		-0-	
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

D.J. & T. ENERGY		196227		RRCID -> 209240		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3395 - 0		
DAVIS ESTATE '2'		WELL #: 2								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WINDHAM, NORTH (MORRIS) //CONT.// 97924 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 WINDHAM, J. D. WELL #: 282 RRCID -> 018552 COMPL. DATE 04/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3386 - 3402

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD) 97930 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD
 DAHAB ENERGY INC. 197200
 WINDHAM, J.D. 81-N WELL #: 1 RRCID -> 126159 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3154 - 3192

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32835 09/18/2025															
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOBAL DRILLING, LLC 310382
 DAVIS ESTATE "80" WELL #: 1 RRCID -> 159078 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3156 - 3158

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	1					123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	2					125
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	2					127
04	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	1	N	-0-					127
05	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	1	N	-0-					127
06	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	1	N	-0-					127
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					127
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					127
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					127
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					127
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					127
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					127
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2025 - WELL PLUGGED 12/2/2025															
TOTAL GAS PROD: 30															TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WINDHAM, WEST (3400)			97930 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN							
GRAYROCK ENERGY II, LLC			101718													
DAVIS "B"			WELL #: 7609		RRCID -> 217816		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH		4012 PERF. 3420 - 3438					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS "B"				WELL #:	7612	RRCID ->	221576	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL	DEPTH	4986	PERF.	3446	-	3456
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						6
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						6
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						6
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						6
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DAVIS "WB"				WELL #:	6814	RRCID ->	221668	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	4007	PERF.	3410 -	3416
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					36
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					36
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					36
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					36
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					36
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					36
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					36
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					36
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					36
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 GRAYROCK ENERGY II, LLC //CONT.// 101718
 DAVIS "B" WELL #: 7615 RRCID -> 223237 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3420 - 3430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			11
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS "B" WELL #: 7616 RRCID -> 223238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3412 - 3426

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS "B" WELL #: 7618 RRCID -> 223239 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3400 - 3406

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	14B2 EXT	949	-0-	949	949	949	2	Y	-0-			6
04	14B2 EXT	946	-0-	946	1895	946	2	Y	-0-			6
05	14B2 EXT	963	-0-	963	2858	963	2	Y	-0-			6
06	3722 R	864	-0-	-2858	-0-	864	2	Y	-0-			6
07	961 #	250	-0-	-711	-0-	250	2	Y	-0-			6
08	961 #	159	-0-	-802	-0-	159	2	Y	-0-			6
09	900 #	591	-0-	-309	-0-	591	2	Y	-0-			6
10	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			6
11	600 #	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			6
12	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		4,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 GRAYROCK ENERGY II, LLC //CONT.// 101718
 DAVIS WELL #: 5013 RRCID -> 225249 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3416 - 3431

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
02	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
03	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	321	-0-	321	321	321	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	277	-0-	277	598	277	2			Y	-0-					-0-
06	924 R	326	-0-	-598	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
08	341 #	152	-0-	-189	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09	300 #	124	-0-	-176	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,323				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

DAVIS WELL #: 5018 RRCID -> 225885 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3420 - 3440

01	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
02	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
03	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	416	-0-	416	508	416	2			Y	-0-					-0-
06	927 R	419	-0-	-508	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
07	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
08	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
09	420 #	414	-0-	-6	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,834				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

DAVIS "B" WELL #: 7521 RRCID -> 229373 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3409 - 4766

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

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 GRAYROCK ENERGY II, LLC //CONT.// 101718
 DAVIS "B" WELL #: 7625 RRCID -> 232483 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3418 - 3434

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			11
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS WELL #: 5020 RRCID -> 239995 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 3556 PERF. 3430 - 3450

01	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-			-0-
02	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-			-0-
03	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	325	-0-	325	325	325	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	416	-0-	416	741	416	2			Y	-0-			-0-
06	1200 R	459	-0-	-741	-0-	459	2			Y	-0-			-0-
07	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-			-0-
08	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-			-0-
09	450 #	414	-0-	-36	-0-	414	2			Y	-0-			-0-
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
11	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,107				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS "WB" WELL #: 6829 RRCID -> 242069 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3355 - 3366

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-			-0-
04	102 R	-0-	-0-	-102	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN													
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750													
HENNESSEY, SARAH C. WELL #: 2 RRCID -> 018555 COMPL. DATE 06/23/1953 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WINSLOW (CADD0) 98107 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS													
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677													
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 165061 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 3440 - 3448													
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	658	2	98	9	N	89	174
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	606	2	94	9	N	85	89
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	695	2	106	9	N	96	185
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	672	2	108	9	N	98	117
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1086	2	107	9	N	97	214
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	714	2	94	9	N	85	132
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	643	2	85	9	N	77	209
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	617	2	120	9	N	109	146
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	673	2	95	9	N	86	232
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	529	2	86	9	N	78	148
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	652	2	80	9	N	73	221
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	667	2	79	9	N	72	124
TOTAL GAS PROD:			9,364		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,045					

WINSTON (STRAWN 2340) 98118 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
DELTA OIL & GAS LTD. 213703													
WINSTON, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 080815 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2330 - 2355													
01	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-	-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-	-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-	-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-	-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-	-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-	-0-
07	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-	-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-	-0-
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-	-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-	-0-
11	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	3			N	-0-	-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,267		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WINSTON (STRAWN 2340) //CONT.// 98118 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 ITX CORPORATION 427179
 DUNLAP, J G WELL #: 4 RRCID -> 202676 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2216 - 2222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		749			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 212976 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2218 - 2222

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

WINSTON RANCH (BIG SALINE) 98125 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BKV BARNETT, LLC 072504
 VALE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 213515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5278 - 5296

01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		504			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WOLF CAMP (SWASTIKA)				98372 750		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: THROCKMORTON								
PETERSON OIL AND GAS LLC				658440																
CULVER D-872				WELL #:		1		RRCID -> 219665		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 1387		PERF. 1339 - 1342						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		5	N		5	-0-	-0-			5 3			N	-0-						-0-
02		3	N		2	-0-	-1			2 3			N	-0-						-0-
03		4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-						-0-
04		5	N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-						-0-
05		2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08		5	N		5	-0-	-0-			5 3			N	-0-						-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				12				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

WOOD (STRAWN)			98465 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY			042398												
BACON			WELL #:		2		RRCID -> 132380		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 1424		PERF. 1342 - 1346		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WOODFIN (MARBLE FALLS)				98517 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER			
STERLING OIL AND GAS				818896							
WOODFIN				WELL #:	1	RRCID -> 105613	COMPL. DATE 08/10/1982	TOTAL DEPTH	5959	PERF. 5504 -	5515
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

WOODS (CONGLOMERATE)				98615 200		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.				026646											
LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT"				WELL #:		1		RRCID -> 204734		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3957 - 3965	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	333	2	14	9	N	13				115
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	271	2	8	9	N	7				122
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	230	2	3	9	N	3	3	8		122
04	270 N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-				122
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				122
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	273	2	3	9	N	3	3	8		122
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-				122
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	412	2	2	9	N	2				124
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	247	2	2	9	N	2				126
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	238	2	1	9	N	1	1	8		126
11	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-				126
12	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-				126
TOTAL GAS PROD:		3,101				TOTAL CONDENSATE PROD:				31					

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925																	
RICKELS				WELL #:		4		RRCID -> 208854		COMPL. DATE 06/18/2022		TOTAL DEPTH		4225		PERF. 3868		-		3964	
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	525	3	100	9	Y	93	183	1						511	
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	547	3	146	9	Y	133								644	
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	767	3	152	9	Y	138	187	1						595	
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	736	3	142	9	Y	129								724	
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	780	3	144	9	Y	131	177	1						678	
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	639	3	66	9	Y	60	176	1						562	
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	774	3	196	9	Y	178	101	1						639	
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	759	3	117	9	Y	106								745	
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	624	3	97	9	Y	88	179	1						654	
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	616	3	85	9	Y	77	179	1						552	
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	591	3	79	9	Y	72								624	
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	626	3	64	9	Y	58								682	
TOTAL GAS PROD:				9,372		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,261											

WOOLFOLK (MARBLE FALLS)				98738 666	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD				
PETEX				659782										
ROBERTS, WADE "47"				WELL #:	4	RRCID -> 237127	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	4175	PERF. 3955 -	3960	
01	651 N	586	-0-	-65	-0-	586	2		N	-0-			49	
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	833	2	23 9	N	21	43 1		27	
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	883	2	23 9	N	21			48	
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	854	2	21 9	N	19			67	
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	836	2	12 9	N	11	50 1		28	
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	772	2	12 9	N	11			39	
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			39	
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			39	
09	630 N	620	-0-	-10	-0-	597	2	23 9	N	21			60	
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	669	2	17 9	N	15	51 1		24	
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	715	2	21 9	N	19			43	
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	727	2	20 9	N	18	53 1		8	
TOTAL GAS PROD:				9,147	TOTAL CONDENSATE PROD:					156				

WORLEY (STRAWN) 98810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 SOSEBEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 097751 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 2155 - 2165

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WORSHAM-ATKINS (STRAWN) 98830 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 BRAY, DONALD 089921
 BRAY WELL #: 1 RRCID -> 110698 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1530 - 1587

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASON, ROBERT ELDON 531762
 MASON WELL #: 1 RRCID -> 112536 COMPL. DATE 07/28/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1556 - 1567

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

X-RAY (MARBLE FALLS)					99140 166	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: ERATH					
AMRWR, LLC					102699												
SMITH, J. E., -D-					WELL #:	1	RRCID -> 018609		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3200	-	3240	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE
						AMT		AMT CODE					AMT CODE	AMT CODE			
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

PETTUS, M. ALMA ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 018619	COMPL. DATE 07/30/1960	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 3220	-	3250
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494											
ALEXANDER, A. V.				WELL #:	1	RRCID -> 018560	COMPL. DATE 02/06/1960	TOTAL DEPTH	3476	PERF. 3263	-	3298			
01	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3		N	-0-			-0-	
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3		N	-0-			-0-	
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			-0-	
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			-0-	
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-	
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-	
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-	
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-	
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-	
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				364		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494										
BURRIS, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 018562		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL	DEPTH	3302	PERF. 3181	-	3257
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3		N	-0-			-0-	
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	30	3		N	-0-			-0-	
03	31 N	31	-0-	-0	-0-	31	3		N	-0-			-0-	
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-	
05	54 N	54	-0-	-0	-0-	54	3		N	-0-			-0-	
06	40 N	40	-0-	-0	-0-	40	3		N	-0-			-0-	
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-	
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-	
09	50 N	50	-0-	-0	-0-	50	3		N	-0-			-0-	
10	47 N	47	-0-	-0	-0-	47	3		N	-0-			-0-	
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-	
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			530		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EVANS, J. B. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 018564	COMPL. DATE 04/01/1960	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 3138 - 3208
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3	N	-0-	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3	N	-0-	-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-	-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-	-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-	-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			210	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VIRGIL GORDON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 018572	COMPL. DATE 05/23/1960	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3231 - 3346
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494									
JACOBS, I. N.		WELL #:		1	RRCID -> 018574		COMPL. DATE 04/11/1960		TOTAL DEPTH 3325		PERF. 3132 - 3172		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			627		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KEMP, H. J.		WELL #:		1	RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3216 - 3257	
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		-0-
02	140 N	40	-0-	-100	-0-	40	3		N	-0-		-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3		N	-0-		-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3		N	-0-		-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-		-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-		-0-
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3		N	-0-		-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-		-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORING, C. S.		WELL #:		1	RRCID -> 018580		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 3224 - 3300	
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-		-0-
02	56 N	25	-0-	-31	-0-	25	3		N	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-		-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: ERATH							
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494												
MORING, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 018581	COMPL. DATE 03/30/1960	TOTAL	DEPTH	3365	PERF.	3142	-	3193			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	180 N	93	-0-	-87	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,457				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PARTEN, L. F.				WELL #:	1	RRCID -> 018582	COMPL. DATE 04/05/1960	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3241	-	3298
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,757		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

RUSSELL, C. C.				WELL #:	3	RRCID -> 018587	COMPL. DATE 05/18/1960	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3167	-	3233
01	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	3	N	-0-		-0-
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	70	3	N	-0-		-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-		-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-		-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-		-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3	N	-0-		-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-		-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-		-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-		-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-		-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,015	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

X-RAY (MARBLE FALLS)			//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: ERATH								
CROSSBOW RESOURCES, LLC			//CONT.//		190494														
WYLIE, A. K., HEIRS			WELL #:		1	RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH	3206	PERF. 3119	-	3168					
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	434 N		332	-0-	-102	-0-			332 3			N	-0-						-0-
02	392 N		235	-0-	-157	-0-			235 3			N	-0-						-0-
03	341 N		241	-0-	-100	-0-			241 3			N	-0-						-0-
04	330 N		260	-0-	-70	-0-			260 3			N	-0-						-0-
05	249 N		249	-0-	-0-	-0-			249 3			N	-0-						-0-
06	240 N		104	-0-	-136	-0-			104 3			N	-0-						-0-
07	279 N		154	-0-	-125	-0-			154 3			N	-0-						-0-
08	248 N		131	-0-	-117	-0-			131 3			N	-0-						-0-
09	207 N		207	-0-	-0-	-0-			207 3			N	-0-						-0-
10	319 N		319	-0-	-0-	-0-			319 3			N	-0-						-0-
11	316 N		316	-0-	-0-	-0-			316 3			N	-0-						-0-
12	250 N		250	-0-	-0-	-0-			250 3			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			2,798		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

WYLIE, H. T.				WELL #:	1	RRCID -> 018591	COMPL. DATE 06/29/1960	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3228	-	3264
01	124	N	46	-0-	-78	-0-	46 3	N	-0-			-0-
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	38 3	N	-0-			-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38 3	N	-0-			-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			418	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

YOUNG, I. W.				WELL #:	1	RRCID -> 018592	COMPL. DATE 06/15/1960	TOTAL DEPTH	3336	PERF. 3197 -	3311
01	256 N	256	-0-	-0 -	-0-	256	3	N	-0-		-0-
02	173 N	173	-0-	-0 -	-0-	173	3	N	-0-		-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-		-0-
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3	N	-0-		-0-
05	222 N	222	-0-	-0 -	-0-	222	3	N	-0-		-0-
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3	N	-0-		-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-		-0-
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3	N	-0-		-0-
09	188 N	188	-0-	-0 -	-0-	188	3	N	-0-		-0-
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3	N	-0-		-0-
11	228 N	228	-0-	-0 -	-0-	228	3	N	-0-		-0-
12	288 N	288	-0-	-0 -	-0-	288	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,529	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494										
MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #:		1	RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3175 - 3189			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DILLINGHAM-FULFER				WELL #:	1	RRCID -> 018613	COMPL. DATE 05/04/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3138 - 3155
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-		-0-
02	84 N	40	-0-	-44	-0-	40 3	N	-0-		-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	N	-0-		-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3	N	-0-		-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			467		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WHITTENTON, D. W.				WELL #:	1	RRCID -> 018617	COMPL. DATE 08/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3326 - 3335	
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				19	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
 MAULDIN, DREW WELL #: 1 RRCID -> 031426 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3180 - 3243

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BLACKWELL, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 035767 COMPL. DATE 04/12/1965 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINROE, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 035972 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

01	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	252	N	191	-0-	-61	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS)			//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: ERATH					
CROSSBOW RESOURCES, LLC			//CONT.//		190494											
STEWART			WELL #:		1	RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3406		PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-		N	-0-			-0-
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13 3		N	-0-		N	-0-			-0-
03		11 N	4	-0-	-7	-0-	4 3		N	-0-		N	-0-			-0-
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-		N	-0-			-0-
05		13 N	12	-0-	-1	-0-	12 3		N	-0-		N	-0-			-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		N	-0-			-0-
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-		N	-0-			-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		N	-0-			-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		N	-0-			-0-
10		12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3		N	-0-		N	-0-			-0-
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		N	-0-		N	-0-			-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			151		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MORING, J. E.				WELL #:	2	RRCID -> 042881	COMPL. DATE 08/20/1967	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3194	-	3212
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 3	N	-0-			-0-
03	15 N	13	-0-	-2	-0-	13 3	N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3	N	-0-			-0-
05	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 3	N	-0-			-0-
06	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 3	N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			-0-
08	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3	N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			160		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PIPES, W.B. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 088175	COMPL. DATE 06/13/1980	TOTAL DEPTH 4420	PERF. 3452	- 3468
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-		-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 3	N	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-		-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3	N	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-		-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3	N	-0-		-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-		-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-		-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3	N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-		-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3	N	-0-		-0-
12	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			189		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
 MAULDIN, C.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090733 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	308 N	210	-0-	-98	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217 N	62	-0-	-155	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WYLIE, A.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091258 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197

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

RUSSELL, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 093053 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289

01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		98		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
 ALEXANDER, A.V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093403 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	23	-0-	-70	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02		84 N	62	-0-	-22	-0-	62	3		N	-0-			-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			661	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KEMP, H. J GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093536 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3		N	-0-			-0-
02		84 N	38	-0-	-46	-0-	38	3		N	-0-			-0-
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			475	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1 WELL #: 6 RRCID -> 093664 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3176 - 3221

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,488	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH									
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494														
RUSSELL, C.C.		WELL #:		5P	RRCID ->	094299	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	3459	PERF. 3255	-	3325					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	3				N	-0-					-0-	
02	196 N	124	-0-	-72	-0-	124	3				N	-0-					-0-	
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3				N	-0-					-0-	
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3				N	-0-					-0-	
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3				N	-0-					-0-	
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3				N	-0-					-0-	
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3				N	-0-					-0-	
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3				N	-0-					-0-	
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3				N	-0-					-0-	
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3				N	-0-					-0-	
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3				N	-0-					-0-	
12	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,544				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GORDON, VIRGIL GAS UNIT				WELL #:	2P	RRCID -> 094690	COMPL. DATE 05/28/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3169	-	3266
01	465 N	355	-0-	-110	-0-	355	3	N	-0-			-0-
02	420 N	301	-0-	-119	-0-	301	3	N	-0-			-0-
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3	N	-0-			-0-
04	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	3	N	-0-			-0-
05	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	3	N	-0-			-0-
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	3	N	-0-			-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-			-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3	N	-0-			-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-			-0-
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3	N	-0-			-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3	N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,348		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT				WELL #:	2P	RRCID -> 094691	COMPL. DATE 05/08/1981	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3192	-	3290
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-				-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-				-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-				-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-				-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3	N	-0-				-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-				-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-				-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-				-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-				-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-				-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				682	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH										
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494															
FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID -> 096462		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL	DEPTH	3420	PERF.	3244	-	3337				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	124 N	16	-0-	-108	-0-		16	3				N	-0-					-0-	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3				N	-0-					-0-	
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3				N	-0-					-0-	
04	30 N	24	-0-	-6	-0-		24	3				N	-0-					-0-	
05	31 N	27	-0-	-4	-0-		27	3				N	-0-					-0-	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-		20	3				N	-0-					-0-	
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3				N	-0-					-0-	
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	3				N	-0-					-0-	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3				N	-0-					-0-	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	3				N	-0-					-0-	
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	3				N	-0-					-0-	
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	3				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		802				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WILLIAMS, G. GAS UNIT				WELL #:	3P	RRCID -> 096472	COMPL. DATE 12/01/1981	TOTAL DEPTH	3424 PERF.	3186 -	3247
01	248 N	46	-0-	-202	-0-	46	3	N	-0-		-0-
02	224 N	161	-0-	-63	-0-	161	3	N	-0-		-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-		-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	3	N	-0-		-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3	N	-0-		-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,512	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EVANS, J.B. GAS UNIT				WELL #:	3P	RRCID -> 098137	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH	3500 PERF.	3266 -	3329
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	3	N	-0-	-0-
02	280	N	118	-0-	-162	-0-	118	3	N	-0-	-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-	-0-
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3	N	-0-	-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3	N	-0-	-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3	N	-0-	-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,878	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
MILLER OPERATING COMPANY LLC				568561									
BARTON, E. M.		WELL #:		2	RRCID -> 018596		COMPL. DATE 10/03/1929		TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3173 - 3265	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS, E. A.		WELL #:		1	RRCID -> 018602		COMPL. DATE 09/26/1928		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3350 - 3363
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EVATT, J. V.				WELL #:	1	RRCID -> 018603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3258 - 3289
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH								
MILLER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		568561													
MAULDIN, C. D.		WELL #:		1	RRCID -> 018604		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 3280 - 3300				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MORING, J. B.				WELL #:	1	RRCID -> 018606	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3159 - 3249
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MORING, J. B.				WELL #:	2	RRCID -> 018607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3300 - 3319
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH					
MILLER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		568561										
SMITH-BAHAN		WELL #:		1	RRCID -> 018610		COMPL. DATE 10/22/1928		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3260 - 3361			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SMITH-BAHAN				WELL #: B 1		RRCID -> 018611	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3260 - 3367
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WYLIE, A. K.				WELL #:	1	RRCID -> 018612	COMPL. DATE 04/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3183 - 3225
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
 SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS OIL & GAS 569683
 PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018618 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3184 - 3206

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 1 RRCID -> 034866 COMPL. DATE 07/02/1964 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH		
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683							
T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		2	RRCID -> 034868		COMPL. DATE 10/07/1964		TOTAL DEPTH 3427		PERF. N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		617342									
FAMBRO 288		WELL #:		3	RRCID -> 291845		COMPL. DATE 12/31/2021		TOTAL DEPTH 3755		PERF. 3274 - 3296
01	2387	X	2014	-0-	-373	-0-	2014	2	N	-0-	-0-
02	2156	X	2102	-0-	-54	-0-	2102	2	N	-0-	-0-
03	2387	X	2111	-0-	-276	-0-	2111	2	N	-0-	-0-
04	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	1888	2	N	-0-	-0-
05	2325	N	2007	-0-	-318	-0-	2007	2	N	-0-	-0-
06	2040	N	1921	-0-	-119	-0-	1921	2	N	-0-	-0-
07	1953	N	1739	-0-	-214	-0-	1739	2	N	-0-	-0-
08	2015	N	1626	-0-	-389	-0-	1626	2	N	-0-	-0-
09	1920	N	1457	-0-	-463	-0-	1457	2	N	-0-	-0-
10	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	1674	2	N	-0-	-0-
11	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1493	2	N	-0-	-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,580				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

STEWART CONTRACT SERVICES		820789									
CARR-GORDON		WELL #:		1	RRCID -> 165720		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3223 - 3240
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-	196
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	181	2	N	-0-	196
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2	N	-0-	196
04	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	2	N	-0-	196
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	196
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	196
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	196
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-	196
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-	196
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	196
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	196
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	196
TOTAL GAS PROD:		2,300				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH							
STONEBRIAR OIL LLC				823774													
CARY, W. B.				WELL #:		1		RRCID -> 018597		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3250 - 3280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	6	1	1251	2	N	-0-	-0-					-0-
02	1176 N	1165	-0-	-11	-0-	5	1	1160	2	N	-0-	-0-					-0-
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	4	1	1280	2	N	-0-	-0-					-0-
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	4	1	1200	2	N	-0-	-0-					-0-
05	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	5	1	1293	2	N	-0-	-0-					-0-
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	4	1	1255	2	N	-0-	-0-					-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	4	1	1258	2	N	-0-	-0-					-0-
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	4	1	1255	2	N	-0-	-0-					-0-
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	4	1	1217	2	N	-0-	-0-					-0-
*10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	4	1	1257	2	N	-0-	-0-					-0-
11	1230 N	1187	-0-	-43	-0-	5	1	1182	2	N	-0-	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		13,657				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WOOD, JERRY G.				937390											
WOOD, JERRY G.				WELL #:	1	RRCID -> 096471	COMPL. DATE 09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	3116	-	3121		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

X-RAY, N. (MOSLEY SAND)				99142 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ERATH		
PENDRAGON OIL CO.				651162									
PIERCE -A-				WELL #:		RRCID -> 147521		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH		3520 PERF. 3334 - 3354	
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,647		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

X-RAY S.(MARBLE FALLS)
 PRYOR PETROLEUM CORPORATION
 CHAMBERS, BEN

99148 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY
 682038
 WELL #: 1 RRCID -> 091039 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3416 - 3442 CNTY: ERATH

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOFFORD, R. NAT
 WOFFORD

935462
 WELL #: 1 RRCID -> 089304 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3480 - 5661

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

Y-OH-Y (CADD0)
 SPADE ENERGY L.L.C.
 GREENMAN

99157 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL
 807154
 WELL #: 1 RRCID -> 127730 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3266 - 3294 CNTY: PARKER

01	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 3		N	-0-			-0-
02	392 N	105	-0-	-287	-0-	105 3		N	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YAHOO (MISSISSIPPIAN)				99200 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO								
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563															
STUART, J. N. "B"				WELL #:	26	RRCID ->	195781	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	3449	-	3458				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35		3			N	-0-						-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37		3			N	-0-						-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39		3			N	-0-						-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31		3			N	-0-						-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42		3			N	-0-						-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29		3			N	-0-						-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31		3			N	-0-						-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28		3			N	-0-						-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27		3			N	-0-						-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34		3			N	-0-						-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41		3			N	-0-						-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			374	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

STUART, J.N. "B"				WELL #:	27	RRCID ->	195782	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3620	-	3671	
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-				-0-	
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-				-0-	
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-				-0-	
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-				-0-	
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-				-0-	
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-				-0-	
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-				-0-	
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-				-0-	
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-				-0-	
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-				-0-	
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-				-0-	
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:				374	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

COPELAND RANCH "C"				WELL #:	C 1	RRCID ->	202675	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3768	-	3784
01	11 N	11	-0-	-0-		-0-	11	3	N	-0-				30
02	12 N	10	-0-	-2		-0-	10	3	N	-0-				30
03	13 N	13	-0-	-0-		-0-	13	3	N	-0-				30
04	13 N	13	-0-	-0-		-0-	13	3	N	-0-				30
05	12 N	12	-0-	-0-		-0-	12	3	N	-0-				30
06	13 N	12	-0-	-1		-0-	12	3	N	-0-				30
07	12 N	12	-0-	-0-		-0-	12	3	N	-0-				30
08	12 N	12	-0-	-0-		-0-	12	3	N	-0-				30
09	12 N	12	-0-	-0-		-0-	12	3	N	-0-				30
10	12 N	10	-0-	-2		-0-	10	3	N	-0-				30
11	8 N	8	-0-	-0-		-0-	8	3	N	-0-				30
12	12 N	NO RPT	-0-	-12		-0-			N	NO RPT				30
TOTAL GAS PROD:			125	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

YAH00 (MISSISSIPPIAN)			//CONT.//		99200 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING L.L.C.			//CONT.//		088563												
STUART, J.N. "B"			WELL #:		28	RRCID -> 227481		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3838	-	3878			
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	35 N		35	-0-	-0-	-0-	-0-	35		3			N	-0-			-0-
02	37 N		37	-0-	-0-	-0-	-0-	37		3			N	-0-			-0-
03	39 N		39	-0-	-0-	-0-	-0-	39		3			N	-0-			-0-
04	31 N		31	-0-	-0-	-0-	-0-	31		3			N	-0-			-0-
05	42 N		42	-0-	-0-	-0-	-0-	42		3			N	-0-			-0-
06	30 N		29	-0-	-1	-0-	-0-	29		3			N	-0-			-0-
07	31 N		31	-0-	-0-	-0-	-0-	31		3			N	-0-			-0-
08	31 N		28	-0-	-3	-0-	-0-	28		3			N	-0-			-0-
09	30 N		27	-0-	-3	-0-	-0-	27		3			N	-0-			-0-
10	34 N		34	-0-	-0-	-0-	-0-	34		3			N	-0-			-0-
11	41 N		41	-0-	-0-	-0-	-0-	41		3			N	-0-			-0-
12	31 N		NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				374				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

STUART, J. N. "B"				WELL #:	35	RRCID -> 246249	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3507 - 3542
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			374	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STUART, J. N. "A"				WELL #:		12	RRCID -> 261292		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH		4000	PERF. 3626 - 3650	
01	14B2	EXT	89	-0-	89	236	89	3	Y	-0-					-0-
02		314 X	78	-0-	-236	-0-	78	3	Y	-0-					-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	Y	-0-					-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-					-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	Y	-0-					-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	Y	-0-					-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-					-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-					-0-
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-					-0-
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-					-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	Y	-0-					-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				878	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

YAHOO (MISSISSIPPIAN)			//CONT.//		99200 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO								
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		088563														
STUART, J. N. "A"			WELL #:		14	RRCID -> 261293		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH	3940	PERF. 3594	-	3620					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEAGER-LOFLIN (MISS 3800)				99319 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012						
LOFTIN				WELL #:	1	RRCID -> 196507	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH	3805	PERF. 3795 - 3805
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENO (MORRIS)				99779 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC				068419							
MORRIS 30				WELL #: A 3	RRCID -> 022804	COMPL. DATE 09/00/1955	TOTAL DEPTH	2645	PERF. 2620	-	2636
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/20/2025							

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZOURETTA (MARBLE FALLS CIRCLE D OIL & GAS, INC. COLE, O. B.				99882 555 153608	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE									
WELL #:				1	RRCID -> 054350	COMPL. DATE 10/19/1972	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT					-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-					-0-
03		0 N	1	-0-	1	-0-	1 2			N	-0-					-0-
04		0 N	1	-0-	1	-0-	1 2			N	-0-					-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-					-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-					-0-
07		0 N	2	-0-	2	-0-	2 2			N	-0-					-0-
*08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-					-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-					-0-
*10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-					-0-
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				11	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

COLE				WELL #:	1	RRCID -> 080503	COMPL. DATE 09/13/1978	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2700 - 2704	
01	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
03	0	N	2	-0-	2	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
04	0	N	2	-0-	2	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
07	0	N	4	-0-	4	-0-	4 2	N	-0-	-0-	
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				25	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

COLE				WELL #:	3	RRCID -> 080741	COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH	2768	PERF. 2699 - 2709	
01	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
03	0	N	1	-0-	1	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
04	0	N	1	-0-	1	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
07	0	N	3	-0-	3	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				18	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

ZOURETTE (MARBLE FALLS)														CNTY: COMANCHE	
CIRCLE D OIL & GAS, INC.															
PIERSON, HAROLD -A-															
//CONT.// 99882 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
//CONT.// 153608															
WELL #: 2 RRCID -> 082931 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2738 - 2752															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-	-0-			-0-
07	0 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-	-0-			-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-	-0-			-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	1	N	-0-	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 8														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PIERSON														CNTY: COMANCHE	
WELL #: 2 RRCID -> 094704 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2722 - 2728															
01	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	2	N	-0-	-0-			-0-
03	0 N	4	-0-	-0-	-0-			4	2	N	-0-	-0-			-0-
04	0 N	4	-0-	-0-	-0-			4	2	N	-0-	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	2	N	-0-	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	2	N	-0-	-0-			-0-
07	0 N	8	-0-	-0-	-0-			8	2	N	-0-	-0-			-0-
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7	2	N	-0-	-0-			-0-
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7	2	N	-0-	-0-			-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	2	N	-0-	-0-			-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	2	N	-0-	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 56														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)														CNTY: COMANCHE	
CIRCLE D OIL & GAS, INC.															
PIERSON, HAROLD -B-															
WELL #: 3 RRCID -> 082929 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2734 - 2744															
01	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10	2	N	-0-	-0-			-0-
03	0 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2	N	-0-	-0-			-0-
04	0 N	8	-0-	-0-	-0-			8	2	N	-0-	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10	2	N	-0-	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9	2	N	-0-	-0-			-0-
07	0 N	17	-0-	-0-	-0-			17	2	N	-0-	-0-			-0-
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-			14	2	N	-0-	-0-			-0-
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-			14	2	N	-0-	-0-			-0-
*10	12 N	12	-0-	-0-	-0-			12	2	N	-0-	-0-			-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10	2	N	-0-	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 106														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) //CONT.// 99883 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
 PEARSON, HAROLD -C- WELL #: 4 RRCID -> 090669 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2762 - 2766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	0 N	14	-0-	14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	0 N	12	-0-	12	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	0 N	28	-0-	28	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		183	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

PIERSON WELL #: 1 RRCID -> 092051 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2930 - 2940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	0 N	9	-0-	9	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	0 N	8	-0-	8	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	0 N	19	-0-	19	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		125	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

PIERSON, HAROLD -D- WELL #: 5 RRCID -> 096810 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 2732 - 2742

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0 N	4	-0-	4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0 N	4	-0-	4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0 N	9	-0-	9	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		57	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													